

ملحق رقم ١

دفتر الشروط

للتأهيل المسبق للشركات

و

لمنح اتفاقيات استكشاف وإنتاج

وزارة الطاقة والمياه
هيئة إدارة قطاع البترول

دورة التراخيص الثانية لاستكشاف النفط والغاز
في المياه البحرية اللبنانية الخاضعة للولاية القضائية للدولة اللبنانية

دفتر الشروط
للتأهيل المسبق للشركات
و
لمنح اتفاقيات استكشاف وإنتاج

بيروت، لبنان

٢٠١٩[٠]

**Lebanese Ministry of Energy and Water
Petroleum Administration**

**SECOND LICENSING ROUND FOR HYDROCARBON EXPLORATION
WITHIN THE OFFSHORE OF THE LEBANESE JURISDICTION**

**Tender Protocol
For the Pre-Qualification of Applicants
And the
Award of Exploration and Production Agreements**

Beirut, Lebanon

[•], 2019

فهرس:

Contents

1. Introduction	3	3	المقدمة	1
2. Announcement of the Licensing Round	6	6	الإعلان عن دورة التراخيص	2
3. Definitions	6	6	تعريفات	3
4. Submission of Licensing Round Applications / Timetable	8	8	تقديم طلبات الاشتراك في دورة التراخيص/جدول زمني	4
5. Pre-Qualification Application Requirements	10	10	متطلبات طلب التأهيل المسبق	5
6. Pre-Qualification Questions and Requests for Clarification / Preliminary Evaluations	15	15	الأسئلة والاستيضاحات العائدة لدورة التأهيل المسبق/التقويم الأولي	6
7. Conditions for Participation	16	16	شروط المشاركة	7
8. EPA Application Requirements	19	19	شروط تقديم طلبات منح اتفاقيات استكشاف وإنتاج	8
9. Instructions to Applicants	22	22	التعليمات لمقدمي الطلبات	9
10. Validity of Licensing Round Applications	26	26	مدة صلاحية الطلبات	10
11. Payment of the Retrieval Fee	27	27	تسديد رسم سحب الطلب	11
12. Costs and expenses incurred by the Applicant	27	27	التكاليف والنفقات يتحملها مقدم الطلب	12
13. Confidentiality of Licensing Round Application	27	27	سرية الطلبات	13
14. Model EPA	28	28	النموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج	14
15. Evaluation	30	30	التقويم	15
16. Evaluation Mark	30	30	علامة التقويم	16
17. Conclusion of the Tender	35	35	اختتام المزايمة	17
18. Substitution of Affiliates	39	39	استبدال الشركات المرتبطة	18
19. Certain Conditions	41	41	بعض سيناريوهات التأهيل المسبق	19
EXHIBIT 1 - الملحق 1	43			
EXHIBIT 2 - الملحق 2	44			
EXHIBIT 3 - الملحق 3	50			
EXHIBIT 5 - الملحق 5	76			
EXHIBIT 6 - الملحق 6	77			
EXHIBIT 7 - الملحق 7	87			
EXHIBIT 8 - الملحق 8	88			

1. Introduction

1.1. The objective of this Tender Protocol ("Tender Protocol") related to the Second Exploration and Production Licensing Round within the Lebanese Offshore (the "Second Offshore Licensing Round" or the "Licensing Round") is the award to pre-qualified companies of Petroleum Rights to conduct Petroleum Activities as defined in Article 1 of the Law No 132/2010 (Offshore Petroleum Resources Law) in designated blocks of the Lebanese offshore through an Exploration and Production Agreement ("EPA").

This Tender Protocol for the Pre-Qualification of Applicants and the Award of Exploration and Production Agreements (this "Tender Protocol")

1. المقدمة:

1,1 إنّ الهدف من دفتر الشروط الحالي ("دفتر الشروط") المخصّص لدورة التراخيص الثانية في المياه البحرية اللبنانية ("دورة التراخيص الثانية في المياه البحرية") أو ("دورة التراخيص") لاستكشاف وإنتاج المواد الهيدروكربونية، هو منح الشركات المؤهلة مسبقاً حقوقاً بترولية لتنفيذ الأنشطة البترولية كما ورد تعريف هذه الشركات في المادة الأولى من قانون الموارد البترولية في المياه البحرية رقم 132/2010 ("قانون الموارد البترولية في المياه البحرية")، في رقع معينة في المياه البحرية اللبنانية بموجب اتفاقية استكشاف وإنتاج.

describes the procedures by which companies interested in applying for the award of a Petroleum Right (each, an "Individual Company") may pre-qualify and participate in this Licensing Round.

1.2. The Lebanese offshore has been divided into 10 blocks (Block 1 to Block 10) with determined coordinates of latitude and longitude pursuant to Decree No. 42/2017 (the division of maritime waters subject to the jurisdiction of the Lebanese State into areas in the form of blocks) (each, a "Block"). In 2017, following the successful conclusion of the First Offshore Licensing Round, Petroleum Rights in the form of EPAs were awarded for Blocks Nos. 4 and 9. The Minister of Energy and Water, in consultation with the Petroleum Administration, will announce the Blocks to be offered in this Licensing Round in the Official Gazette and on the website of the Petroleum Administration as provided in Article 2.2.

1.3. As described more fully in Article 7 of this Tender Protocol, to participate in this Licensing Round, Individual Companies must join together in consortiums of at least three Individual Companies (each such consortium, an "Applicant") and submit an application (the "Licensing Round Application") consisting of the following:

1.3.1. Pre-Qualification Application, which shall include:

- Separate pre-qualification materials in respect of each Individual Company forming part of the Applicant, each in the forms provided at Schedules A, B, C and D to Exhibit 3D; and
- Administrative Materials, consisting of the various

يُحدد دفتر الشروط المخصص للتأهيل المسبق لمقدمي الطلبات ولمنح اتفاقيات استكشاف وإنتاج، الإجراءات التي على الشركات المهتمة بالحصول على حقّ بترولي (كلّ منها "شركة منفردة") اتّباعها لكي يمكن تأهيلها مسبقاً ومشاركتها في دورة التراخيص هذه.

١,٢ لقد تمّ تقسيم المياه البحرية اللبنانية الى عشر رقع (من رقعة ١ الى رقعة ١٠) بإحداثيات محدّدة وفقاً لخطوط العرض والطول بموجب المرسوم رقم ٢٠١٧/٤٢ (تقسيم المياه البحرية اللبنانية الخاضعة للولاية القضائية للدولة اللبنانية الى مناطق على شكل رقع) (يُشار الى كل منها بـ "الرقعة"). في العام ٢٠١٧، وإثر إقفال دورة التراخيص الأولى في المياه البحرية الناجحة، تمّ منح حقّين بتروليين حصريين بموجب اتفاقيتي استكشاف وإنتاج في الرقعتين رقم ٤ و ٩.

سوف ينشر وزير الطاقة والمياه بالاستناد الى توصية الهيئة، الرقع المعروضة للمزايدة في الجريدة الرسمية وعلى الموقع الإلكتروني للهيئة وفقاً لنص المادة ٢,٢ من دفتر الشروط الحالي.

١,٣ وفقاً لما هو مبين بالتفصيل في المادة ٧ من دفتر الشروط الحالي، للاشتراك في دورة التراخيص هذه، على الشركات المنفردة أن تنضوي في ائتلافات على أن لا يقلّ عدد الشركات المنفردة في ائتلاف الشركات الواحد عن ثلاث شركات (يُشار الى كل ائتلاف بـ "مقدّم الطلب") وأن تقدّم طلباً (طلب الاشتراك في دورة التراخيص) يتضمّن التالي:

١,٣,١ طلب تأهيل مسبق، الذي يجب أن يحتوي على:

- المستندات الخاصّة بالتأهيل المسبق العائدة إلى كل شركة منفردة تُشكل جزءاً من مقدّم الطلب، كلٌّ منها وفقاً لما هو منصوص عليه في الجداول A, B, C, D من الملحق 3D، و

administrative documents and materials specified in Article 5.7.

○ المستندات الإدارية، تتألف من مستندات إدارية مختلفة ومستندات أخرى محددة في الفقرة ٥,٧.

1.3.2. EPA Application, which shall include:

○ A Bid Bond in the form provided at Exhibit 4: and

١,٣,٢ طلب منح اتفاقية استكشاف وإنتاج، والذي يجب أن يتضمن:

○ كفالة مزايدة وفقاً للشكل المحدد في الملحق ٤، و

○ Applicant's Proposal, consisting of:

○ عرض مقدّم الطلب، المتألف من:

▪ A Technical Proposal in the form provided at Exhibit 5, including a Technical Report prepared in accordance with the guidelines in Exhibit 6; and

- العرض التقني وفقاً للنموذج المحدد في الملحق ٥، والذي يتضمن تقريراً تقنياً معداً وفقاً للارشادات المحددة في الملحق ٦، و

▪ A Commercial Proposal in the form provided at Exhibit 7.

- العرض التجاري وفقاً للنموذج المحدد في الملحق ٧.

Applicants may apply for the award of an EPA to conduct Petroleum Activities in one (1) or more Blocks, but must submit a separate Licensing Round Application for each Block.

يمكن لمقدمي الطلبات أن يُقدّموا طلباتهم لمنحهم اتفاقية استكشاف وإنتاج لتنفيذ أنشطة بترولية في رقعة واحدة أو أكثر، وعليهم في هذه الحالة أن يُقدّموا طلباً للاشتراك في دورة التراخيص بشكل منفرد لكل رقعة من الرقع.

1.4. Upon receipt of the Licensing Round Applications, the Petroleum Administration will review and evaluate the Pre-Qualification Applications and will communicate its recommendation to the Minister, who will announce the results of the pre-qualification process by notice published in the Official Gazette and on the website of the Petroleum Administration. If an Applicant includes one or more Individual Companies that are not pre-qualified, the Applicant's EPA Application will be returned unopened and the Minister will communicate to such Individual Companies in writing the reasons they were not pre-qualified. Only Applicants consisting of Individual Companies that are each pre-qualified will have

١,٤ عند استلامها طلبات الاشتراك في دورة التراخيص، تراجع الهيئة طلبات التأهيل المسبق و تقوّمها وترفع توصيتها الى الوزير، الذي ينشر نتائج التأهيل المسبق في الجريدة الرسمية وعلى الموقع الإلكتروني للهيئة. في حال ضمّ مقدّم الطلب واحدة أو أكثر من الشركات المنفردة التي لم يتم تأهيلها مسبقاً، يُعاد طلب منح اتفاقية الاستكشاف والإنتاج مغلقاً الى مقدّم الطلب، ويقوم الوزير بإبلاغ الشركات المنفردة ذات العلاقة خطياً بالأسباب التي أدت الى عدم تأهيلها مسبقاً. تقوم الهيئة فقط بدراسة وتقويم طلبات منح اتفاقيات استكشاف وإنتاج العائدة الى مقدّمي الطلبات التي تضم شركات منفردة تمّ تأهيلها مسبقاً.

their EPA Applications reviewed and evaluated by the Petroleum Administration.

1.5. Applicants selected as the winning Applicant in respect of a given Block will be required to enter into an EPA identical in all material respects to the Model EPA attached hereto as Exhibit 1, as the same may be amended prior to the deadline for submission of Licensing Round Applications (the "Model EPA"), updated to incorporate the relevant terms of the Applicant's Technical Proposal and Commercial Proposal, including any revisions thereto agreed between the Minister and the Applicant and approved by the Council of Ministers.

2. Announcement of the Licensing Round

2.1 The opening of the process for receiving Licensing Round Applications by the Petroleum Administration shall be announced by notice published in the Official Gazette and in local and international media as well as on websites as shall be determined by the Minister based on the opinion of the Petroleum Administration.

2.2 The announcement shall include the Blocks on offer, the date, place and method of receiving Licensing Round Applications, the deadline for submitting Licensing Round Applications (the "Closing Date"), the date on which the pre-qualified Applicants will be announced, and the date on which the winning Applicants will be announced.

3. Definitions

3.1 Capitalized terms not defined in this Tender Protocol shall have the respective meanings they have in the Offshore Petroleum Resources Law No. 132/2010 (the "OPRL"), the Petroleum Activities Regulations Decree No. 10289/2013 (the "PAR") and the Model EPA attached hereto as Exhibit 1.

١,٥ يُطلب من مقدمي الطلبات الفائزين في ما يتعلّق برقعة معينة، الدخول في اتفاقية استكشاف وإنتاج مطابقة تماماً لنموذج اتفاقية الاستكشاف والإنتاج المرفقة ربطاً كملحق ١، ("نموذج اتفاقية الاستكشاف والإنتاج)، وبصيغتها النهائية بعد إدراج الأحكام المتعلقة بالعرض التقني والعرض التجاري فيها بما في ذلك التنقيحات التي يتفق عليها الوزير مع مقدم الطلب ويوافق عليها من قبل مجلس الوزراء.

٢. الإعلان عن دورة التراخيص:

٢,١ يجب الإعلان عن مباشرة الهيئة باستقبال طلبات الاشتراك في دورة التراخيص، بموجب إعلان يُنشر في الجريدة الرسمية، وفي الوسائل الإعلامية المحلية والعالمية والمواقع الإلكترونية التي يُحددها الوزير بناءً على رأي الهيئة.

٢,٢ يجب أن يتضمن الإعلان الرقع المعروضة للمزايدة، وتاريخ ومكان وطريقة استلام طلبات الاشتراك في دورة التراخيص، وتاريخ انقضاء مهلة تقديم الطلبات ("تاريخ انقضاء مهلة تقديم الطلبات")، وتاريخ الإعلان عن مقدمي الطلبات الذين تمّ تأهيلهم مسبقاً، وتاريخ الإعلان عن مقدمي الطلبات الفائزين.

٣. تعريفات:

٣,١ إنّ المصطلحات التي تبدأ بحروف كبيرة باللغة الإنكليزية في دفتر الشروط الحالي يجب أن تكون لها المعاني المعطاة لها في قانون الموارد البترولية في المياه البحرية رقم ٢٠١٠/١٣٢ ("قانون الموارد البترولية في المياه البحرية")، ومرسوم الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية إنفاذاً للقانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ ("مرسوم الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية") ونموذج اتفاقية

الاستكشاف والإنتاج المرفق بدفتر الشروط الحالي كملحق ١.

3.2 Whenever used in this Tender Protocol, the following terms shall have the meanings provided below:

“Ultimate Parent Company” means, in relation to a group of Affiliated Companies, the company within such group that is not itself subject to Control by any other company.

“Affiliate” or **“Affiliated Company”** means, with respect to a specified company, a company that directly or indirectly Controls or is Controlled by, or is under common Control with, such specified company.

“Control” means, with respect to a company, the ownership of a majority of the voting capital of such company or the power to appoint a majority of the board of directors or similar management body of such company.

“Minister” means the Minister of Energy and Water.

“Petroleum Administration” means the Lebanese Petroleum Administration.

“Pre-Assessed Operator” means an Individual Company that was pre-qualified as a Right Holder- Operator and awarded an exclusive Petroleum Right through an EPA in a prior Licensing Round.

“Pre-Assessed Non-Operator” means an Individual Company that was pre-qualified as a Right Holder- Non-Operator and awarded an exclusive Petroleum Right through an EPA in a prior Licensing Round.

“Retrieval Fee” means a fee in the amount of US\$50,000 (Fifty Thousand United States dollars) payable to the Lebanese Treasury - Ministry of Finance as specified in Article 26 of the PAR.

“First Ranking Applicant” means the Applicant that has obtained the highest Global Mark based on the evaluation of its Proposal (Technical and Commercial) in a given Block.

٣,٢ يكون للمصطلحات التالية أيما وردت في دفتر الشروط الحالي هذه المعاني:

“الشركة الأم” تعني في ما يتعلّق بمجموعة شركات مرتبطة، الشركة ضمن هذه المجموعة التي لا تخضع لسيطرة أي شركة أخرى.

“الشركة المرتبطة” تعني شركة تتحكم بالشخص المعنوي المرتبطة به بطريقة مباشرة أو غير مباشرة، أو تخضع بطريقة مباشرة أو غير مباشرة، لتحكم الأخير، أو تخضع والأخير لتحكم شركة ثالثة بطريقة مباشرة أو غير مباشرة.

“التحكم” يعني امتلاك أكثرية حقوق التصويت في تلك الشركة أو القدرة على تعيين أغلبية أعضاء مجلس إدارة تلك الشركة أو أعضاء الهيئة الإدارية المماثلة.

“الوزير” يعني وزير الطاقة والمياه.

“الهيئة” تعني هيئة إدارة قطاع البترول.

“المشغل المقوم مسبقاً” يعني شركة منفردة تمّ تأهيلها مسبقاً كصاحب حق مشغل وتمّ منحها حقاً بترولياً حصرياً بموجب اتفاقية استكشاف وإنتاج خلال دورة تراخيص سابقة.

“غير المشغل المقوم مسبقاً” يعني شركة منفردة تمّ تأهيلها مسبقاً كصاحب حق غير مشغل وتمّ منحها حقاً بترولياً حصرياً بموجب اتفاقية استكشاف وإنتاج خلال دورة تراخيص سابقة.

“رسم سحب الطلب” يعني الرسم البالغة قيمته /٥٠,٠٠٠ د.أ. (خمسين ألف دولار أميركي) يُسدد الى الخزينة العامة - وزارة المالية في الجمهورية اللبنانية وفقاً لما هو محدد في المادة ٢٦ من مرسوم الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية.

“صاحب المرتبة الاولى” يعني مقدم الطلب الذي نال بنتيجة تقويم عرضه (التقني والتجاري) العلامة الاجمالية الاعلى من بين مقدمي الطلبات في ذات الرقعة.

“Provisional Winner” means the Applicant that the Minister recommends to the Council of Ministers to sign an Exploration and Production Agreement with, based on the results of the conclusion of the Tender.

“الفائز المؤقت” يعني مقدّم الطلب الذي يقترح الوزير على مجلس الوزراء توقيع اتفاقية استكشاف و انتاج معه، بنتيجة اختتام المزايده.

4. Submission of Licensing Round Applications / Timetable

٤. تقديم طلبات الاشتراك في دورة التراخيص / الجدول الزمني.

4.1 Below is the indicative timetable for the Licensing Round following the publication of this Tender Protocol:

٤,١ يوضح الجدول الزمني الاستدلالي المبيّن أدناه مراحل دورة التراخيص تبعاً للإعلان عن دفتر الشروط الحالي.

EVENT	DURATION FROM CLOSING DATE
• Tentative deadline for requesting the Minister’s approval of the jurisdiction of residence of an Authorized Representative outside of Lebanon	One (1) month before
• Deadline for submission to the Petroleum Administration of proposed alternative forms of Bid Bonds (as defined below) for approval by the Minister	Three (3) weeks before
• Deadline for submission of questions and requests for clarification on the Licensing Round, including any preliminary evaluation requests concerning pre-qualification	Two (2) weeks before
• Final disclosure of clarifications and supplementary information by the Petroleum Administration	Ten (10) days before
• Deadline for payment of the Retrieval Fee	Seven (7) days before
• Deadline for submission of Licensing Round Applications. • Deadline for payment of the 3D seismic data license purchase price	On the Closing Date
• Announcement of Applicants that submitted Licensing Round Applications	Five (5) days after
• Petroleum Administration requests for additional information and clarifications concerning Pre-Qualification Applications	Two (2) weeks after

الحدث	المدة ابتداءً من تاريخ انقضاء مهلة تقديم الطلبات
• الموعد النهائي المبدئي لطلب موافقة الوزير بشأن مكان إقامة الممثل القانوني المفوض المقيم خارج لبنان.	شهر قبل تاريخ انقضاء مهلة تقديم الطلبات
• الموعد النهائي لتقديم النماذج البديلة المقترحة لكفالات المزايده (وفق ما تمّ تعريفها أدناه) إلى الهيئة بغية عرضها لموافقة الوزير	ثلاثة أسابيع (٣) قبل تاريخ انقضاء مهلة تقديم الطلبات
• الموعد النهائي لتقديم الأسئلة وطلبات الاستيضاح المتعلقة بدورة التراخيص، المتضمنة أي طلبات تقويم أولي متعلقة بالتأهيل المسبق	أسبوعان قبل تاريخ انقضاء مهلة تقديم الطلبات
• الإفصاح النهائي للتوضيحات وللمعلومات الإضافية من قبل الهيئة	عشرة أيام قبل تاريخ انقضاء مهلة تقديم الطلبات
• الموعد النهائي لتسديد رسم سحب الطلب	سبعة أيام قبل تاريخ انقضاء مهلة تقديم الطلبات
• الموعد النهائي لتقديم طلبات الاشتراك في دورة التراخيص • الموعد النهائي لتسديد ثمن شراء رخصة بيانات المسح الزلزالي الثلاثي الأبعاد	تاريخ انقضاء مهلة تقديم الطلبات
• الإعلان عن مقدّمي الطلبات الذين تقدّموا بطلبات الاشتراك في دورة التراخيص	خمسة أيام من تاريخ انقضاء مهلة تقديم الطلبات
• طلبات الهيئة للمعلومات الإضافية والاستيضاحات المتعلقة بطلبات التأهيل المسبق	أسبوعان من تاريخ انقضاء مهلة تقديم الطلبات
• تقويم طلبات التأهيل المسبق والإعلان عن نتائج التأهيل المسبق	أربعة أسابيع على الأكثر من تاريخ انقضاء مهلة تقديم الطلبات

• Evaluation of the Pre-Qualification Applications and announcement of the pre-qualification results.	Up to four (4) weeks after
• Evaluation of the EPA Applications and announcement of the bid results	Up to seven (7) weeks after
• Signature of Exploration and Production Agreements.	Up to four (4) months after

• تقويم طلبات منح اتفاقيّة استكشاف وإنتاج وإعلان نتائج المزايدة	سبعة أسابيع على الأكثر من تاريخ انقضاء مهلة تقديم الطلبات
• توقيع اتفاقيات الاستكشاف والإنتاج	أربعة أشهر على الأكثر من تاريخ انقضاء مهلة تقديم الطلبات

The Minister will communicate any changes to the indicative timetable above.

يعلن الوزير عن أيّ تعديلات على الجدول الزمني الاستدلالي المشار إليه أعلاه.

4.2 The Petroleum Administration has made or will make available to Individual Companies the data described in Exhibit 2. The data described in Schedule A of Exhibit 2 can be accessed free of charge at:

٤,٢ وضعت الهيئة أو سوف تضع بتصرف الشركات المنفردة البيانات المحددة في الملحق ٢. يمكن الوصول الى البيانات المحددة في الجدول A من الملحق ٢ مجاناً على الرابط التالي:

<http://www.lpa.gov.lb/geopackages.php>.

<http://www.lpa.gov.lb/geopackages.php>

The data described in Schedule B of Exhibit 2 will be provided to Individual Companies by the Petroleum Administration upon receipt of the Retrieval Fee. The data described in Schedule C of Exhibit 2 (the enhanced data package) will be available to Individual Companies desiring to obtain it from the data providers for a fee of US\$50,000 (fifty thousand United States dollars). This fee is in addition to the Retrieval Fee described in Article 11.

أما البيانات المحددة في الجدول B من الملحق ٢ فتعطيها الهيئة عند استلامها رسوم سحب الطلب. أما البيانات المحددة في الجدول C من الملحق ٢ (رزمة البيانات المعززة) فتوضع بتصرف مقدّمي الطلبات الراغبين بالحصول عليها عند تسديدهم الرسم الإضافي (بالإضافة الى رسم سحب الطلب المشار اليه في المادة ١١) والبالغ /٥٠,٠٠٠.د.أ. (خمسين ألف دولار أميركي).

4.3 The Minister, upon the recommendation of the Petroleum Administration and with the approval of the Council of Ministers, may annul all or part of the Licensing Round at any time without any liability incurred by the Lebanese Republic towards any Applicant, Individual Company or any other person. In particular, this would apply in situations where, as a result of the number and/or quality of Applications submitted for a certain Block or due to other compelling circumstances, the Minister in consultation with the Petroleum Administration determines that the objectives of the Licensing Round have not been or could not be adequately served.

٤,٣ يمكن للوزير ، بناءً على توصية الهيئة، وبموافقة مجلس الوزراء، إلغاء دورة التراخيص كلياً أو جزئياً، في أي وقت كان دون تحمّل الدولة اللبنانية أي مسؤولية تجاه أي مقدّم طلب أو أي شركة منفردة أو أي شخص. ينطبق ذلك بشكلٍ خاصّ على الحالات التي يقرر فيها الوزير، بالتشاور مع الهيئة، ونتيجةً لعدد و/أو جودة الطلبات المقدّمة في ما يُختص برقعة معينة أو بسبب ظروف ملحة أخرى، بأن أهداف دورة التراخيص لم تتحقق أو لن يكون بالإمكان تحقيقها على النحو الملائم.

5. Pre-Qualification Application Requirements

Pre-Qualification Materials for Each Individual Company

5.1 Each Applicant must submit a Pre-Qualification Application that contains separate pre-qualification materials in respect of each Individual Company forming part of the Applicant.

5.2 To participate in the Licensing Round, each Individual Company must satisfy the pre-qualification requirements applicable to companies desiring to participate in this Licensing Round as a Right Holder-Operator or Right Holder-Non Operator, respectively, as described in Article 7.2 of this Tender Protocol. Each Individual Company must be a joint stock company whose object allows the carrying out of Petroleum Activities as defined in Article 1 of the OPRL. Individual Companies incorporated outside the Lebanese Republic in countries which jurisdictions are fully transparent to Lebanese authorities are deemed to be equivalent to joint stock companies provided that the articles of association of such companies prove that the company possesses the following legal criteria:

- 5.2.1 The capital of the company shall be divided into shares.
- 5.2.2 The shareholders liability is limited to the percentage of their participation in the company.
- 5.2.3 The shares of the company shall be subject to assignment or transfer to third parties, without the shareholders having a preemptive right to acquire those shares.
- 5.2.4 The company shall be managed by a board of directors or an equivalent body.

5.3 Individual Companies seeking pre-qualification that belong to a group of Affiliates shall present the evidence that the company seeking pre-qualification is the Parent Company

٥. متطلبات طلب التأهيل المسبق:

مستندات التأهيل المسبق الواجب تقديمها من كل شركة منفردة

٥,١ على كل مقدم طلب أن يُقدّم طلب تأهيل مسبق يحتوي على مستندات تأهيل مسبق منفصلة عن بعضها البعض تعود الى كل شركة منفردة تُشكل جزءاً من مقدم الطلب.

٥,٢ يجب أن تتوفر متطلبات التأهيل المسبق في كل شركة منفردة ترغب في الاشتراك في دورة التراخيص هذه كصاحب حق مشغل أو كصاحب حق غير مشغل، على التوالي وفقاً لما هو محدد في الفقرة ٧,٢ من دفتر الشروط الحالي. يجب أن تكون كل شركة منفردة شركة مساهمة يسمح موضوعها بالقيام بالأنشطة البترولية كما تمّ تحديدها في المادة الأولى من القانون ٢٠١٠/١٣٢ قانون الموارد البترولية في المياه البحرية. تعتبر في حكم الشركة المساهمة الشركات المسجلة خارج نطاق الجمهورية اللبنانية وفي دول توفر شفافية للسلطات اللبنانية على أن يثبت نظام الشركة تمتع الشركة بالموصفات القانونية التالية:

- ٥,٢,١ أن يكون رأس مال الشركة ممثلاً بأسهم.
- ٥,٢,٢ أن تكون مسؤولية المساهمين محدودة بنسبة مساهمتهم في الشركة.
- ٥,٢,٣ أن تكون أسهم الشركة قابلة للتنازل أو التحويل الى الغير، دون أن يكون للمساهمين فيها حق الأولوية في تملكها.
- ٥,٢,٤ أن يتولى إدارة الشركة مجلس إدارة أو هيئة موازية.

٥,٣ على الشركات المنفردة التي تنتمي إلى مجموعة من الشركات المرتبطة والتي تتقدّم بطلب التأهيل المسبق تبيان إما أنها الشركة الأم في تلك

of such group of Affiliates or is in compliance with the applicable pre-qualification criteria either directly or indirectly through the credentials of Affiliates under its control. Pre-qualification determinations apply solely to the Individual Company seeking pre-qualification, and do not extend to its Parent Company or Affiliates.

5.4 Individual Companies that are Pre-Assessed Operators or Pre-Assessed Non-Operators may apply for pre-qualification in this Licensing Round in the same capacity as previously pre-qualified by submitting the following pre-qualification materials:

- The documents set forth at paragraphs 5 and 7 of Schedule A to Exhibit 3D of this Tender Protocol, updated from those submitted in the latest pre-qualification round in which the Right Holder participated; and
- The documents required by paragraphs 1 and 2(i) through 2(v) of Schedule B to Exhibit 3D of this Tender Protocol, updated from those submitted in the latest pre-qualification round for the Lebanese offshore in which the Right Holder participated.

In addition, Pre-Assessed Operators may apply to pre-qualify as a Right Holder-Non-Operator in this Licensing Round by submitting the documents specified in this Article.

5.5 The provisions of Article 5.4 do not apply to Right Holders operating in the Lebanese Offshore that were not themselves pre-qualified in a prior Licensing Round. In the event that such companies desire to pre-qualify for participation in this Licensing Round, they must submit the full scope of pre-qualification materials set forth at Schedules A, B, C and D to Exhibit 3D of this Tender Protocol. Similarly, a Pre-Assessed Non-Operator seeking to pre-qualify as a Right

المجموعة من الشركات المرتبطة أو أنها شركة تتمتع مباشرة أو عن طريق شركات مرتبطة بها وخاضعة لسيطرتها بالقدرة على ملاءمة شروط التأهيل المسبق. وتعتبر الشركة المؤهلة بموجب هذا المرسوم مؤهلة بصورة إفرادية دون غيرها من الشركة الأم أو الشركات المرتبطة.

٥,٤ يمكن للشركات المنفردة التي ينطبق عليها تعريف "المشغل المقوم مسبقاً" والتي ينطبق عليها تعريف "غير المشغل المقوم مسبقاً" أن تتقدم بطلب تأهيل مسبق للاشتراك في دورة التراخيص الحالية بالصفة ذاتها التي تم تأهيلها مسبقاً على أساسها وذلك من خلال تقديم مستندات التأهيل المسبق التالية:

- المستندات المنصوص عليها في الفقرتين ٥ و ٧ من الجدول A من الملحق 3D من دفتر الشروط الحالي والمحدثة عن المستندات التي تم تقديمها خلال آخر دورة تأهيل مسبق شارك فيها صاحب الحق، و
- المستندات المنصوص عليها في الفقرتين ١ و ٢,١ إلى ٢,٥ من الجدول B من الملحق 3D من دفتر الشروط الحالي والمحدثة عن المستندات التي تم تقديمها خلال آخر دورة تأهيل مسبق شارك فيها صاحب الحق.

بالإضافة الى ما تقدم، يمكن للشركات المنفردة التي ينطبق عليها تعريف "المشغل المقوم مسبقاً" أن تتقدم بطلب تأهيل مسبق كغير مشغل في دورة التراخيص الحالية من خلال تقديم المستندات المحددة في هذه الفقرة.

٥,٥ لا تسري أحكام الفقرة ٥,٤ من هذه المادة على الشركات المرتبطة الموقعة المملوكة بالكامل من قبل أصحاب الحقوق في المياه البحرية اللبنانية، وعلى هذه الشركات في حال أرادت الاشتراك في دورة التأهيل المسبق خلال دورة التراخيص الحالية أن تقدم جميع مستندات التأهيل المسبق المنصوص عليها في الجداول A, B, C, D من الملحق 3D من دفتر الشروط الحالي. كما على الشركات المنفردة

Holder-Operator in this Licensing Round must submit the full scope of pre-qualification materials set forth at Schedules A, B, C and D to Exhibit 3D of this Tender Protocol.

التي ينطبق عليها تعريف "غير المشغل المقوم مسبقاً"، في حال رغبت في التأهل مسبقاً كصاحب حق مشغل في دورة التراخيص الحالية أن تقدم جميع مستندات التأهيل المسبق المنصوص عليها في الجداول A, B, C, D من الملحق 3D من دفتر الشروط الحالي.

5.6 If an Individual Company is submitting pre-qualification materials in connection with separate Licensing Round Applications for different Blocks, only one set of the pre-qualification materials described in Schedules A, B, C and D to Exhibit 3D must be provided in accordance with the notarization, authentication and Formalization requirements set forth at Articles 9.6 and 9.7. Accordingly, where the Individual Company's pre-qualification materials are included in multiple Pre-Qualification Applications, the Individual Company may submit copies of such materials only, together with a document instructing the Petroleum Administration that the original, notarized, authenticated and Formalized materials are included in a separate Pre-Qualification Application, and identifying the Applicant and Block in respect of which such Pre-Qualification Application was submit.

٥,٦ في حال قدمت شركة منفردة مستندات التأهيل المسبق في ما يتعلق بعدة طلبات اشتراك في دورة التراخيص بالنسبة إلى رقع مختلفة، يكتفى بتقديم مستندات التأهيل المسبق مرة واحدة وكما هي محددة في الجداول A, B, C, D من الملحق 3D من دفتر الشروط الحالي وفقاً لشروط مصادقة المستندات المنصوص عليها في المادتين ٩,٦ و ٩,٧. وتبعاً لذلك، وعند تضمين عدة طلبات تأهيل مسبق للمستندات ذاتها العائدة لشركة منفردة، يمكن لهذه الشركة المنفردة أن تقدم نسخاً عن هذه المستندات بالإضافة إلى مستند تبين فيه للهيئة أن المستندات الأصلية المصادق عليها موجودة في طلب تأهيل مسبق منفصل مع تبيان مقدم الطلب الذي تنتمي إليه هذه الشركة المنفردة والرقعة التي تم تقديم طلب التأهيل المسبق بشأنها.

Administrative Materials

المستندات الإدارية

5.7 In addition to pre-qualification materials in respect of each Individual Company comprising an Applicant, an Applicant's Pre-Qualification Application must include the following documentation (collectively, the "Administrative Materials"):

٥,٧ بالإضافة إلى مستندات التأهيل المسبق التي يتوجب على كل شركة منفردة مكوّنة لمقدم طلب تقديمها، يجب أن يتضمن طلب التأهيل المسبق لمقدم الطلب المستندات التالية ("المستندات الإدارية"):

- The Application Form set forth at Exhibit 3A indicating the Individual Company nominated to be the Operator (the "Designated Operator") and the participating interest of each Individual Company comprising the Applicant ;
- A separate Power of Attorney of Authorized Representative ("POA") set forth at Exhibit 3C signed by each

- نموذج الطلب المحدد في الملحق 3A والذي يبيّن الشركة المنفردة المعيّنة كصاحب حق مشغل محتمل ("المشغل المعين") ونسبة مشاركة كل شركة منفردة مكوّنة لمقدم الطلب،
- سند توكيل الممثل القانوني المفوض المحدد في الملحق 3C والموقع بالنيابة عن كل شركة منفردة مكوّنة لمقدم طلب،

Individual Company comprising the Applicant;

- Evidence demonstrating that the person signing the POA on behalf of the Individual Company is authorized to do so;
 - إثبات صفة وصلاحيه الشخص الموقع على سند التوكيل بالنيابة عن كل شركة منفردة،
- A copy of any cooperation agreements entered into between the Individual Companies comprising the Applicant concerning participation in this Licensing Round or the conduct of Petroleum Activities following the award of an EPA;
 - نسخة عن أي اتفاقيات تعاون بين الشركات المنفردة المكوّنة لمقدّم الطلب في ما يتعلّق بالاشتراك في دورة التراخيص الحالية أو القيام بالأنشطة البترولية بعد الحصول على اتفاقية استكشاف ونتاج،
- Proof of payment of the Retrieval Fee;
 - إثبات تسديد رسم سحب الطلب،
- Proof of payment of the purchase price of the license to all the 3D multi-client seismic data for the Block that is the subject of the Licensing Round Application (the "3D License Purchase Price");
 - إثبات تسديد ثمن شراء رخصة كامل بيانات المسح الزلزالي الثلاثي الأبعاد للرقعة موضوع الطلب ("ثمن شراء رخصة البيانات الثلاثية الأبعاد")،
- Proof of payment of the purchase price of any other geophysical surveys other than the 2D and 3D seismic surveys required to be purchased in respect of the Block that is the subject of the Licensing Round Application (the "Other Geophysical Surveys License Purchase Price"); and
 - إثبات تسديد ثمن شراء مسوحات جيوفيزيائية أخرى غير المسوحات الزلزالية الثنائية الأبعاد والثلاثية الأبعاد في الرقعة موضوع طلب الاشتراك في دورة التراخيص ("ثمن شراء رخصة بيانات المسوحات الجيوفيزيائية الأخرى")، و
- A parent company guarantee, if applicable (see Article 19.1).
 - كفالة الشركة الأم، في حال توجّب تقديمها (مراجعة المادة ١٩،١).

5.8 By signing the Application Form, the Designated Operator indicates that it accepts such nomination, and that each other Individual Company constituting the Applicant has appointed the Designated Operator to act in such capacity and be responsible for all matters vis-à-vis the Minister and the Petroleum Administration for the purpose of the Applicant's participation in this Licensing Round. Notwithstanding the foregoing, the appointment of the Designated Operator as Operator under the EPA shall remain subject to the approval of

٥،٨ عند توقيع نموذج الطلب، يقرّ المشغّل المعين بأنّه يوافق على تعيينه كمشغّل وأنّ كلّ شركة منفردة مكوّنة لمقدّم الطلب قد عينت المشغّل ليكون مسؤولاً أمام الوزير والهيئة عن كلّ الأمور ذات الصلة باشتراك مقدّم الطلب في دورة التراخيص الحالية. مع مراعاة ما تقدّم، إن تعيين "المشغّل المعين" كمشغّل في اتفاقية الاستكشاف والانتاج، يخضع لموافقة مجلس الوزراء عند منح اتفاقية استكشاف ونتاج بناءً على اقتراح الوزير

the Council of Ministers at the time of awarding an EPA based upon a proposal by the Minister following consultation with the Petroleum Administration in accordance with Article 20-2 of the OPRL.

5.9 In allocating participating interests, Applicants should note that the Model EPA provides that:

- (i) the Operator shall hold a minimum thirty five percent (35%) participating interest and that
- (ii) each other participating Right Holder shall hold a minimum ten percent (10%) participating interest.

5.10 Each Individual Company comprising the Applicant must sign a separate POA, but the same person must be appointed to act as Authorized Representative by each Individual Company. The Authorized Representative must be a natural person residing in the Republic of Lebanon or such other jurisdiction as the Minister may approve.

5.11 If a cooperation agreement has been signed between the Individual Companies comprising the Applicant, the copy provided must be certified by the Authorized Representative appointed by the Individual Companies pursuant to their individual POAs.

5.12 For the avoidance of doubt, one Retrieval Fee, one 3D License Purchase Price and/or Other Geophysical Surveys License Purchase Price per Block are due. In the event where more than one Individual Company comprising an Applicant has paid the Retrieval Fee and/or the 3D License Purchase Price and/or Other Geophysical Surveys License Purchase Price, the amounts paid will not be refunded, but the payment of a Retrieval Fee may instead be used to bid for additional Blocks.

بالتشاور مع الهيئة وفقاً للمادة ٢٠,٢ من قانون الموارد البترولية في المياه البحرية.

٥,٩ عند تحديد نسب المشاركة، على مقدّمى الطلبات الأخذ بالاعتبار أن نموذج اتفاقية الاستكشاف والانتاج ينصّ على أنه:

(١) يجب ألا تقل نسبة مشاركة المشغل عن ٣٥% و

(٢) يجب ألا تقل نسبة مشاركة كل صاحب حق عن ١٠%.

٥,١٠ على كل شركة منفردة مكونة لمقدم طلب أن توقع، على حدة، سند توكيل الممثل القانوني المفوض على أن يتم توكيل الشخص نفسه ليكون الممثل القانوني المفوض لكل شركة منفردة. يجب أن يكون الممثل القانوني المفوض شخصاً طبيعياً مقيماً في الجمهورية اللبنانية أو ضمن ولاية قضائية أخرى تخضع لموافقة الوزير.

٥,١١ في حال توقيع اتفاقية تعاون بين الشركات المنفردة المكونة لمقدم الطلب، يجب أن تكون نسخة اتفاقية التعاون التي يتم تقديمها مصادقاً عليها من قبل الممثل القانوني المفوض المعين من قبل الشركات المنفردة عملاً بأسناد التوكيل الموقعة من قبل كل شركة منفردة على حدة.

٥,١٢ تفادياً للشك، يُسدّد رسم سحب الطلب مرّة واحدة وكذلك بالنسبة إلى ثمن شراء رخصة البيانات الثلاثية الأبعاد وثمن شراء رخصة بيانات المسوحات الجيوفيزيائية الأخرى وذلك بالنسبة إلى كل رقعة. في حال قامت أكثر من شركة منفردة مكونة لمقدم طلب واحد بدفع رسم سحب الطلب و/أو ثمن شراء رخصة البيانات الثلاثية الأبعاد و/أو ثمن شراء رخصة بيانات المسوحات الجيوفيزيائية الأخرى، فإنّ المبالغ المدفوعة لن تكون قابلة للاسترداد، إلا أنه يكون من الممكن

استعمال رسم سحب الطلب للمزايدة على رقع إضافية.

6. Pre-Qualification Questions and Requests for Clarification / Preliminary Evaluations

6.1 Individual Companies may submit to the Petroleum Administration questions and requests for clarification regarding the Licensing Round, including the pre-qualification requirements generally or as applied to the particular circumstances of the Individual Company. Individual Companies may also request a preliminary evaluation of whether the Individual Company satisfies one or more of the pre-qualification requirements. All such questions and requests may be submitted to the Petroleum Administration by e-mail to olr2@lpa.gov.lb up until Two (2) weeks prior to the Closing Date.

6.2 The Petroleum Administration will publish written responses to questions and requests for clarification via the Petroleum Administration website at www.lpa.gov.lb. The Petroleum Administration may edit questions and responses for clarity, to protect confidential information, or to combine duplicative questions. Individual Companies that have joined together as an Applicant are requested to aggregate their questions in order to minimize the number of submissions by any given Applicant.

6.3 While the Petroleum Administration intends to answer all reasonable questions submitted in a timely manner, it is under no obligation to do so. Any answers given by the Petroleum Administration shall be deemed to be unofficial guidance.

Preliminary Evaluations

6.4 If an Individual Company requests a preliminary evaluation of whether it satisfies one or more of the pre-qualification requirements, it may provide to the Petroleum Administration such data, information and documents as may assist the Petroleum Administration to perform the requested evaluation. The Petroleum Administration may request such additional

٦ الأسئلة والاستيضاحات العائدة لدورة التأهيل المسبق / التقويم الأولي

٦,١ للشركات المنفردة حق توجيه الأسئلة والاستيضاحات إلى الهيئة حول دورة التراخيص بما في ذلك التأهيل المسبق بشكل عام أو حسب الظروف الخاصة بكل شركة منفردة. كما يمكن للشركات المنفردة تقديم طلب تقويم أولي لمعرفة ما إذا كانت الشركة تستوفي شرطاً أو أكثر من شروط التأهيل المسبق. تُقدّم جميع الأسئلة والاستيضاحات إلى الهيئة على البريد الإلكتروني التالي olr2@lpa.gov.lb حتى أسبوعين قبل انتهاء مهلة تقديم الطلبات.

٦,٢ على الهيئة أن تنشر خطياً الإجابات على الأسئلة والاستيضاحات على موقعها الإلكتروني التالي www.lpa.gov.lb كما يمكن للهيئة أن تقوم بتنقيح الأسئلة والإجابات لمزيد من الوضوح أو للحفاظ على سرية المعلومات أو لدمج الأسئلة المتكررة. على الشركات المنفردة المكوّنة لمقدّم طلب جمع أسئلتها واستفساراتها من أجل تقليل عدد الرسائل المحمّلة من أيّ مقدّم طلب على الموقع الإلكتروني للهيئة.

٦,٣ إنّ الهيئة تنوي الإجابة على جميع الأسئلة المعقولة المقدّمة في الوقت المناسب إلا أنّها غير ملزمة بذلك. تُعتبر الإجابات التي تعطيها الهيئة بمثابة إرشادات غير ملزمة للهيئة.

التقويم الأولي

٦,٤ في حال تقدّمت شركة منفردة بطلب تقويم أولي لمعرفة ما إذا كانت تستوفي شرطاً أو أكثر من شروط التأهيل المسبق، يمكنها أن تزود الهيئة بالبيانات والمعلومات والمستندات التي قد تساعد الهيئة على إجراء التقويم الأولي. ويمكن للهيئة أن تطلب بيانات ومعلومات ومستندات إضافية إذا اقتضت الحاجة لإجراء التقويم الأولي، وعلى الهيئة

data, information and documents as it deems necessary to perform the requested evaluation, and shall provide any such evaluation directly to the requesting Individual Company.

6.5 Any preliminary evaluation provided by the Petroleum Administration shall be considered non-binding, and shall be without prejudice to the right of the Petroleum Administration to reach a contrary determination at any time. For the avoidance of doubt, the Petroleum Administration reserves the right, in its sole discretion, to withdraw, modify, or amend any preliminary evaluation provided to an Individual Company, and to reject any Pre-Qualification Application as insufficient or not compliant with the applicable pre-qualification requirements in any material respect, without any liability to an Applicant, Individual Company or any other party.

7. Conditions for Participation

Pre-Qualification

7.1 In order to participate in this Licensing Round, an Applicant must consist of three (3) or more Individual Companies, including one (1) Individual Company that satisfies the pre-qualification criteria applicable to a Right Holder-Operator and no fewer than two (2) other Individual Companies, each of which satisfies the pre-qualification criteria applicable to a Right Holder-Operator or a Right Holder-Non-Operator.

7.2 The pre-qualification criteria are defined on the basis of legal, financial, technical and QHSE requirements, in accordance with the following Exhibits:

- a. Legal criteria and relevant data and documents, as set forth in Schedule A to Exhibit 3D hereto.
- b. Financial criteria and relevant data and documents, as set forth in Schedule B to Exhibit 3D hereto.

أن تزود الشركة المنفردة طالبة التقييم الأولي مباشرة بهذا التقييم.

٦,٥ إن أي تقييم أولي تجريه الهيئة لا يكون ملزماً ولا يحول دون ممارسة الهيئة لحقوقها بالتوصل إلى نتيجة مخالفة في أي وقت. تفادياً للشك، تحتفظ الهيئة بحقها بالرجوع عن أي تقييم أولي أو تغييره أو تعديله وكذلك برفض أي طلب تأهيل مسبق غير مكتمل أو غير مستوفٍ لشروط التأهيل المسبق الواجب توافرها وذلك دون أن تكون الهيئة مسؤولة اتجاه أي مقدم طلب أو شركة منفردة أو أي طرف آخر.

٧ شروط المشاركة

التأهيل المسبق

٧,١ على مقدم الطلب الراغب بالاشتراك في دورة التراخيص الحالية، أن يكون مكوناً من ثلاث شركات منفردة أو أكثر، على أن تستوفي شركة منفردة واحدة شروط التأهيل المسبق التي تسري على صاحب الحق المشغل وعلى أن تستوفي شركتان منفردتان على الأقل شروط التأهيل المسبق التي تسري على صاحب الحق المشغل أو غير المشغل.

٧,٢ تُحدّد معايير للتأهيل المسبق للشركات بالاستناد إلى شروط قانونية، مالية، تقنية وشروط متعلقة بالجودة، الصحة، السلامة والبيئة، ووفقاً للملاحق التالية:

- أ- المعايير القانونية والبيانات والمستندات المطلوبة التابعة لها وفقاً للجدول A من الملحق 3D المرفق بدفتر الشروط الحالي.
- ب- المعايير المالية والبيانات والمستندات المطلوبة التابعة لها وفقاً للجدول B من الملحق 3D المرفق بدفتر الشروط الحالي.

- c. Technical criteria and relevant data and documents, as set forth in Schedule C to Exhibit 3D hereto. ج- المعايير التقنية والبيانات والمستندات التابعة لها وفقاً للجدول C من الملحق 3D المرفق بدفتر الشروط الحالي.
- d. Quality, Health, Safety and Environment ("QHSE") criteria, and relevant data and documents as set forth in Schedule D to Exhibit 3D hereto. د- معايير الجودة والصحة والسلامة والبيئة (QHSE) والبيانات والمستندات التابعة لها وفقاً للجدول D من الملحق 3D المرفق بدفتر الشروط الحالي.

7.3 The Petroleum Administration shall review and evaluate the Pre-Qualification Applications and ensure that the pre-qualification information and documentation provided by the Applicants are in accordance with the criteria set forth in the Schedules to Exhibit 3D referenced in Article 7.2.

٧,٣ على الهيئة أن تراجع وتقوم طلبات التأهيل المسبق وأن تتأكد من أنّ المعلومات والمستندات التي قدمها مقدمو الطلبات متلائمة مع معايير التأهيل المحددة في الجداول العائدة للملحق 3D المشار إليه في الفقرة ٧,٢.

7.4 The Petroleum Administration may eliminate from the Licensing Round any Applicant's whose Pre-Qualification Application is lacking information, is incomplete or is missing any required documentation.

٧,٤ للهيئة أن تستبعد من دورة التراخيص أي طلب تنقصه معلومات، أو غير مكتمل أو تنقصه أي مستندات مطلوبة.

7.5 The Petroleum Administration reserves the right to request that additional data, information, documentation and/or clarification be provided by the Applicant to assess its compliance with the applicable pre-qualification criteria.

٧,٥ تحتفظ الهيئة، خلال عملية التقييم، بحق طلب معلومات و/أو مستندات و/أو إيضاحات من مقدم الطلب لكي تقوم مدى ملاءمتها مع معايير التأهيل المسبق الواجب تطبيقها.

7.6 In the event a required document may not be produced under the applicable laws in an Individual Company's country of incorporation or where the Applicant is unable to provide a document without incurring prohibitive efforts or costs, the Petroleum Administration may authorize the Applicant to provide alternative documentation or information. The Petroleum Administration reserves the right to eliminate from the Licensing Round any Applicant that fails to provide such alternative documentation or information.

٧,٦ في حال لم يكن بالإمكان تقديم المعلومات المطلوبة أو أي مستند مطلوب وفقاً للقوانين السارية المفعول في بلد تأسيس الشركة المنفردة أو في الحالات التي يكون فيها مقدم الطلب غير قادر على تقديم مستند من دون تكبد جهود أو تكاليف باهظة، يمكن للهيئة أن ترخص لمقدم الطلب بتقديم مستندات أو معلومات بديلة. تحتفظ الهيئة بحقها باستبعاد أي مقدم طلب في حال التخلف عن تقديم المستندات أو المعلومات البديلة.

7.7 The Petroleum Administration shall eliminate from the Licensing Round any Applicant that includes an Individual Company which fails to meet all applicable pre-qualification criteria set forth in the Schedules to Exhibit 3D referenced in Article 7.2.

٧,٧ على الهيئة أن تستبعد من دورة التراخيص أي مقدم طلب يتضمّن شركة منفردة لا تستوفي جميع معايير التأهيل المسبق الواجب تطبيقها والمحددة في الجداول العائدة للملحق 3D المشار إليه في الفقرة ٧,٢.

7.8 An Individual Company may be part of different Applicants bidding for different Blocks. However, if an Individual Company is part of an Applicant for any given Block, neither it nor any of its Affiliates may be part of another Applicant bidding for the same Block. No Individual Company may join any of its Affiliates within the same Applicant.

٧,٨ يمكن لشركة منفردة أن تكون عضواً في عدة مقدمي طلبات لرقع مختلفة. إلا أنه، في حال كانت الشركة المنفردة عضواً في مقدم طلب يعود لرقعة محدّدة، لا يمكن له أو لأي من الشركات المرتبطة به أن يكون/تكون عضواً في مقدم طلب آخر لذات الرقعة. كذلك، لا يمكن لشركة منفردة أن تنضمّ لأي من الشركات المرتبطة بها ضمن مقدم الطلب الواحد.

7.9 Applicants are only allowed to bid for any or all opened Blocks, and any given Applicant or Operator may only be awarded a maximum of two (2) blocks in the Second Offshore Licensing Round.

٧,٩ يمكن لمقدمي الطلب أن يقدّموا عرضاً بشأن أي رقعة أو جميع الرقع المتاحة. ولا يمكن منح أي مقدم طلب أو مشغل حقوق بترولية في أكثر من رقتين في دورة التراخيص الثانية في المياه البحرية اللبنانية.

Pre-Qualification Results

نتائج التأهيل المسبق

7.10 The Petroleum Administration shall endeavor to decide upon the Pre-qualification Applications within Three (3) weeks following the deadline for submission of Licensing Round Applications. The Minister may, upon a recommendation of the Petroleum Administration, decide to extend such period by an additional One (1) week. Following the issuance of its decision regarding the Pre-Qualification Applications, the Petroleum Administration shall communicate its recommendations to the Minister regarding the list of pre-qualified Applicants and their respective Individual Companies as well as the list of Applicants and their respective Individual Companies that were not pre-qualified. If an Applicant includes one or more Individual Companies that were not pre-qualified, the Applicant's EPA Application will be returned unopened and the Minister will communicate to such Individual Companies in writing the reasons they were not pre-qualified.

٧,١٠ على الهيئة أن تتخذ قراراً بشأن طلبات التأهيل المسبق خلال ثلاثة أسابيع من تاريخ انتهاء مهلة تقديم طلبات الاشتراك في دورة التراخيص. للوزير، بناءً على توصية الهيئة، أن يقرّر تمديد هذه المهلة أسبوعاً إضافياً. بعد صدور قرارها المتعلّق بطلبات التأهيل المسبق، على الهيئة أن ترسل إلى الوزير توصيتها التي تتضمن لائحة مقدمي الطلبات المؤهلين مسبقاً والشركات المنفردة المؤهلة مسبقاً المكوّنة لمقدمي الطلبات ولائحة مقدمي الطلبات غير المؤهلين مسبقاً والشركات المنفردة غير المؤهلة مسبقاً المكوّنة لمقدمي الطلبات. في حال لم تتأهل شركة منفردة أو أكثر من الشركات المكوّنة لمقدم الطلب، يُعاد طلب منح اتفاقية استكشاف وانتاج مغلقاً إلى مقدم الطلب ويرسل الوزير خطياً إلى الشركات المنفردة أسباب عدم تأهيلها.

7.11 The Minister will announce the pre-qualification results by a decision published in the Official Gazette and on the website of the Petroleum Administration. Only Applicants consisting of Individual Companies that are each pre-qualified will be entitled to continue participating in the Licensing Round and have

٧,١١ يعلن الوزير نتائج التأهيل المسبق بقرار يُنشر في الجريدة الرسمية وعلى الموقع الإلكتروني للهيئة. يحقّ لمقدمي الطلبات المكوّنين من شركات منفردة مؤهلة مسبقاً أن يشتركوا في دورة التراخيص وأن تتمّ مراجعة وتقييم طلبات منح

their EPA Applications reviewed and evaluated by the Petroleum Administration.

اتفاقية استكشاف وإنتاج التي تقدّموا بها من قبل الهيئة للحصول على اتفاقيات استكشاف وإنتاج.

8. EPA Application Requirements

٨ شروط تقديم طلبات منح اتفاقيات استكشاف وإنتاج

8.1 Applicants that have been pre-qualified by the Minister will proceed to have their EPA Applications reviewed and evaluated by the Petroleum Administration. Each EPA Application shall include a Bid Bond, a Technical Proposal and a Commercial Proposal.

٨,١ تقوم الهيئة بمراجعة وتقييم طلبات منح اتفاقية استكشاف وإنتاج التي تقدّم بها مقدّمو الطلبات للحصول على اتفاقيات استكشاف وإنتاج. يجب أن يتضمّن كلّ طلب مزايدة كفالة المزايدة والعرض التقني والعرض التجاري.

Bid Bond

كفالة المزايدة

8.2 In order to guarantee the winning Applicant's obligation to sign the EPA for the relevant Block(s), each Applicant must present a Bid Bond in favor of the Ministry for each Block for which the Applicant submits a Licensing Round Application. Each Bid Bond will be in the amount of US\$5,000,000 (Five million United States Dollars) or €5,000,000 (Five million Euros). The form of Bid Bond is included as Exhibit 4 to this Tender Protocol and must be delivered with the EPA Application as specified in Exhibit 3A. Alternative forms of Bid Bond (if proposed by the relevant issuing bank or financial institution) may be delivered but will only be accepted if such Bid Bond has been approved by the Minister, based on the recommendation of the Petroleum Administration, prior to submission of the Licensing Round Application and provides for full and unconditional payment to the Ministry of Energy and Water in circumstances identical to those included in the form of Bid Bond included as Exhibit 4. The Minister shall have full discretion to decide whether to accept or reject an alternative form of Bid Bond. Proposed alternative forms must be submitted to the Petroleum Administration according to the timetable in Article 4.1 of this Tender Protocol in order to be considered.

٨,٢ من أجل ضمان التزام مقدم الطلب الفائز بتوقيع اتفاقية الاستكشاف والإنتاج للرقعة/الرقع ذات الصلة، يجب أن يقدم كل مقدم طلب "كفالة مزايدة" لمصلحة وزارة الطاقة والمياه وذلك لكل رقعة موضوع طلب. تحدّد كفالة المزايدة بمبلغ /٥,٠٠٠,٠٠٠/ د.أ. (خمسة ملايين دولار أميركي) أو /٥,٠٠٠,٠٠٠/ يورو (خمسة ملايين يورو). يتضمّن الملحق ٤ لدفتر الشروط الحالي نموذج كفالة المزايدة الواجب تقديمها مع الطلب وفقاً لما هو محدّد في الملحق 3 A. يمكن تقديم نماذج بديلة لكفالة المزايدة (في حال تم اقتراحها من قبل المصرف أو المؤسسة المالية التي تصدرها)، إلا أنّه لا يتمّ قبولها إلا في حال الموافقة عليها من قبل الوزير بناءً على توصية الهيئة، وذلك قبل تقديم طلب الاشتراك في دورة التراخيص ويجب أن تنصّ على الدفع الكامل وغير المشروط إلى وزارة الطاقة والمياه في ظروف مماثلة لتلك المنصوص عليها في نموذج كفالة المزايدة المرفق في الملحق ٤. ويكون للوزير، بناءً على توصية الهيئة، السلطة الاستثنائية الكاملة لقبول أو رفض النموذج البديل لكفالة المزايدة. يجب أن تقدّم النماذج البديلة المقترحة إلى الهيئة وذلك وفقاً للجدول الزمني المحدّد في المادة ٤,١ من دفتر الشروط الحالي.

8.3 Bid Bonds will take the form of Letters of Credit issued by a bank or financial institution, which are rated "A" or better in the publications of Standard & Poor's Rating Group or the

٨,٣ تأخذ كفالات المزايدة شكل كتب اعتماد صادرة عن مصرف أو مؤسسة مالية مصنفة "أ" أو أفضل منها وفق نشرات Standard & Poor's

equivalent ratings of Fitch Ratings or of Moody's Investors Service, or issued by Alpha rated Lebanese banks.

Fitch Rating Group أو التصنيفات الموازية لـ Moody's Investors Service أو Ratings صادرة عن مصارف لبنانية مصنفة بدرجة Alpha .

8.4 Within Two (2) weeks following Council of Ministers approval of the State entering into an EPA with the winning Applicant for a given Block, the Bid Bond of any other Applicant for that Block will be returned, along with all other documentation necessary for its cancellation.

٨,٤ خلال مهلة الأسبوعين التاليين لموافقة مجلس الوزراء على توقيع الدولة على اتفاقية الاستكشاف والإنتاج مع مقدّم الطلب الفائز بالنسبة إلى رقعة معيّنة، تعاد كفالات المزايدة العائدة إلى مقدّمى الطلبات غير الفائزين بالإضافة إلى جميع المستندات الأخرى اللازمة لإلغائها.

8.5 The Minister may draw on the Bid Bond presented by a winning Applicant in the following circumstances:

٨,٥ للوزير سحب قيمة كفالة المزايدة المقدمة من مقدّم طلب فائز في الحالات التالية:

- a. The winning Applicant does not sign the EPA and deliver it to the Minister of Energy and Water within the duration defined in Article 17.4 of this Tender Protocol;
- b. The fully executed Work Commitment Guarantee for the first Exploration Period is not delivered to the Minister within the duration described in Article 17.4 of this Tender Protocol; or
- c. The fully executed Parent Company Guarantee(s) (if any), required by the Model EPA, are not delivered to the Minister within the duration described in Article 17.4 of this Tender Protocol (to the extent they have not been provided at the time of submission of the Licensing Round Application).

أ - لم يوقّع مقدّم الطلب الفائز اتفاقية الاستكشاف والإنتاج ولم يسلمها إلى الوزير في المهلة المحددة في المادة ١٧,٤ من دفتر الشروط الحالي؛

ب - عدم تسليم كفالة تنفيذ الالتزام بموجبات العمل لمدة الاستكشاف الأولى منجزة كاملة إلى الوزير في المهلة المحددة في المادة ١٧,٤ من دفتر الشروط الحالي؛ أو

ج - عدم تسليم كفالة/كفالات الشركة الأم (في حال توجّبت) المطلوبة في النموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج، منجزة بشكل كامل، إلى الوزير في المهلة المحددة في المادة ١٧,٤ من دفتر الشروط الحالي (ما لم يكن قد تمّ تسليمها عند تقديم طلب الاشتراك في دورة التراخيص).

If none of the foregoing events occur, the Bid Bond will be returned to the winning Applicant, along with the documentation necessary for its cancellation within two weeks following the date on which the documents set forth above are delivered to the Minister (provided they are delivered in a timely manner).

في حال عدم حدوث أي من الحالات الأنف ذكرها أعلاه، تتم إعادة كفالة المزايدة إلى مقدم الطلب الراجح بالإضافة إلى المستندات اللازمة من أجل إلغائها خلال مهلة أسبوعين يليان تاريخ تسليم المستندات المبينة أعلاه إلى الوزير (شرط أن يكون تسليم المستندات قد تمّ في الوقت المناسب).

Technical and the Commercial Proposal

8.6 The EPA Application shall include both a Technical Proposal and a Commercial Proposal in the forms provided respectively in Exhibits 5 and 7 of this Tender Protocol.

8.7 The Technical Proposal shall provide the proposed Minimum Work Commitment broken down into the items specified and for each Exploration Period, together with the other information specified in Exhibit 5. The Technical Proposal shall also include indicative United States Dollar amounts (the "Indicative Minimum Work Commitment Amounts") the aggregate of which will be set forth in Article 8.2 and Article 9.1 of the EPA (with respect to the first Exploration Period) and in Article 8.3 and 9.2 of the EPA (with respect to the second Exploration Period). The Indicative Minimum Work Commitment Amounts are meant to be the Applicant's good faith estimate of the cost of carrying out the Minimum Work Commitments for the first and second Exploration Periods.

8.8 The Commercial Proposal shall provide the commercial terms open to bid specified in Exhibit 7 of this Tender Protocol.

Minimum Requirements

8.9 Considering the significant quantity of available 2D and 3D seismic coverage of the Blocks offered in this Licensing Round, it is required that the Minimum Work Commitment to be proposed by an Applicant in its Technical Proposal shall include at least One (1) Exploration Well (All Exploration Wells shall penetrate the SH5 Horizon as defined in Exhibit 6 of this Tender Protocol) for each exploration period as illustrated in the following:

العرضان التقني والتجاري

٨,٦ يجب أن يتضمّن طلب منح اتفاقية استكشاف وإنتاج عرضاً تقنياً وعرضاً تجارياً وفقاً للنموذجين المحدّدين في الملحقين ٥ و ٧ من دفتر الشروط الحالي.

٨,٧ يجب أن ينصّ العرض التقني على الالتزام بالحد الأدنى لموجبات العمل المقترح، مفصّلاً وفق البنود المحدّدة وذلك في ما يختصّ بكل مدة استكشاف، بالإضافة إلى المعلومات الأخرى المحدّدة في الملحق ٥ من دفتر الشروط الحالي. كذلك يجب أن يتضمّن العرض التقني تحديداً لمبلغ استدلالي بالدولار الأميركي ("المبلغ الاستدلالي لالتزام الحد الأدنى لموجبات العمل") الذي يقتضي النص على مجموعه في المادتين ٨,٢ و ٩,١ من اتفاقية الاستكشاف والإنتاج الموقّعة (في ما يتعلق بمدة الاستكشاف الأولى) وفي المادتين ٨,٣ و ٩,٢ من اتفاقية الاستكشاف والإنتاج الموقّعة (في ما يتعلق بمدة الاستكشاف الثانية). من المفترض أن يشكّل المبلغ الاستدلالي لالتزام الحد الأدنى لموجبات العمل تقديراً لحسن النية من قبل مقدّم الطلب بخصوص كلفة تنفيذ التزامات الحد الأدنى لموجبات العمل لمدتي الاستكشاف الأولى والثانية.

٨,٨ يجب أن ينصّ العرض التجاري على الشروط التجارية موضوع المزايدة وفق ما هو محدّد في الملحق ٧ من دفتر الشروط الحالي.

الحد الأدنى من المتطلبات

٨,٩ بالنظر إلى كثرة المسوحات الزلزالية المتوفرة الثنائية الأبعاد والثلاثية الأبعاد في المياه البحرية الخاضعة للولاية القضائية للدولة اللبنانية بموجب دورة التراخيص الحالية، يجب أن يتضمّن التزام الحد الأدنى لموجبات العمل المقترحة من قبل مقدم الطلب في عرضه التقني على الأقل بئر استكشاف واحدة (١) (يجب أن تخترق كلّ آبار الاستكشاف الملتزم بها الطبقة الجيولوجية الزمنية SH5 كما تمّ تعريفها في الملحق ٦ من دفتر الشروط الحالي). لكل مدة استكشاف وفقاً للجدول التالي:

Minimum requirements	Exploration Wells		
	Block	First Exploration Period	Second Exploration Period
Blocks to be offered as per Article 1.2 of this Tender Protocol	At least One (1) Exploration Well (All Exploration Wells shall penetrate the SH5 Horizon as defined in Exhibit 6 of this Tender Protocol)	At least One (1) Exploration Well (All Exploration Wells shall penetrate the SH5 Horizon as defined in Exhibit 6 of this Tender Protocol)	

8.10 EPA Applications that do not comply with the above requirements shall not be considered for evaluation by the Petroleum Administration.

9. Instructions to Applicants

Submission of Licensing Round Applications

9.1 Licensing Round Applications shall be submitted to the Petroleum Administration by the Authorized Representative of the Applicant (who shall be the legal representative for purposes of Article 7 of the PAR) in accordance with the Application Form set forth in Exhibit 3A of this Tender Protocol, and must include both a Pre-Qualification Application and an EPA Application, including the required documents and information described in Articles 5 and 8 of this Tender Protocol, respectively. The Authorized Representative must be a natural person residing in the Republic of Lebanon or such other place as approved by the Minister of Energy and Water following the consultation of the Petroleum Administration. For this purpose, the Applicant should request the approval of the Minister of any jurisdiction of residence that is not Lebanon in advance of the deadline for the submission of a Licensing Round Application as specified in the indicative timetable in Article 4.1 of this Tender Protocol.

آبار استكشاف		الحد الأدنى من المتطلبات
مدة الاستكشاف الثانية	مدة الاستكشاف الأولى	الرقعة
بنر استكشاف واحدة (1) على الأقل (يجب أن تخترق كل آبار الاستكشاف الملتزم بها الطبقة الجيولوجية الزمنية SH5 كما تم تعريفها في الملحق 6 من دفتر الشروط الحالي).	بنر استكشاف واحدة (1) على الأقل (يجب أن تخترق كل آبار الاستكشاف الملتزم بها الطبقة الجيولوجية الزمنية SH5 كما تم تعريفها في الملحق 6 من دفتر الشروط الحالي).	المرقع المعروضة للمزايدة وفقاً للمادة ١,٢ من دفتر الشروط الحالي

٨,١٠ تستبعد الهيئة طلبات منح اتفاقية استكشاف وإنتاج التي لا تتوافق مع الشروط المنصوص عليها أعلاه.

٩ التعليمات لمقدمي الطلبات:

تقديم طلبات الاشتراك في دورة التراخيص

٩,١ يجب أن تُقدّم طلبات الاشتراك في دورة التراخيص إلى الهيئة من قبل الممثل القانوني المفوض من قبل مقدم الطلب (الممثل القانوني المفوض المحدد في المادة ٧ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) وفقاً لما هو محدد في الملحق A 3 من دفتر الشروط الحالي، مصحوبة بطلب التأهيل المسبق وطلب منح اتفاقية استكشاف وإنتاج والمستندات والمعلومات المحددة في المادتين ٥ و ٨ من دفتر الشروط الحالي. يجب أن يكون الممثل القانوني المفوض شخصاً طبيعياً مقيماً في الجمهورية اللبنانية أو في أي مكان آخر وفق ما يوافق عليه الوزير بعد استشارة الهيئة. لهذا الغرض، على مقدم الطلب أن يطلب موافقة الوزير على أي مكان إقامة له خارج لبنان وذلك قبل الموعد النهائي لتقديم طلبات الاشتراك في دورة التراخيص، وفي مطلق الأحوال وفقاً للجدول الزمني الاستدلالي المحدد في المادة ٤,١ من دفتر الشروط الحالي.

9.2 The requirements of this Tender Protocol notwithstanding, Pre-Qualification Applications may also be submitted in accordance with the procedures stipulated in the law no. 81 dated 10/10/2018 (Electronic Transactions and Personal Data) or other applicable laws in the event the Minister so decides upon recommendation of the Petroleum Administration.

9.3 Licensing Round Applications must be submitted by hand by the Authorized Representative in a package sealed with wax, addressed to the Minister. The Authorized Person shall also submit with the Licensing Round Application a separate sealed envelope containing copies of the POA and documentation evidencing the identity of the Authorized Representative (e.g. passport or national identity card).

9.4 Applicants must include within the Licensing Round Application Two (2) separate sealed packages, the first containing the Pre-Qualification Application and the second containing the EPA Application. The Licensing Round Application and the Pre-Qualification Application and EPA Application contained therein must each be clearly labeled to indicate the Block which is the subject of the Licensing Round Application, but should not identify the Applicant or the Individual Companies comprising the Applicant.

Submission Requirements for Pre-Qualification Applications

9.5 The data, information and documents provided by the Applicant must all be in Arabic or English or accompanied by a translation in English in case it was not possible to translate them into Arabic.

9.6 The data, information and documents provided by the Applicant must be notarized by a notary public in the country of origin and must

٩,٢ مع مراعاة الأحكام المنصوص عليها في دفتر الشروط الحالي ، يمكن تقديم طلبات التأهيل المسبق وفقاً للإجراءات المنصوص عليها في القانون رقم ٨١ تاريخ ١٠/١٠/٢٠١٨ (المعاملات الإلكترونية والبيانات الشخصية) أو أي قوانين أخرى مرعية الإجراء في حال قرّر ذلك بناءً على توصية الهيئة.

٩,٣ يجب أن تُقدّم طلبات الاشتراك في دورة التراخيص باليد من قبل الممثل القانوني المفوض في طرد مختوم بالشمع، موجه إلى الوزير. وعلى الممثل القانوني المفوض أن يرفق بهذا الطرد مغلفاً مختوماً يحتوي على صورة عن سند التوكيل وصورة/صور عن مستند يثبت هوية/هويات الشخص أو الأشخاص المذكورين في سند التوكيل (جواز سفر أو بطاقة هوية).

٩,٤ على مقدّمي الطلبات أن يضمّنوا طلب الاشتراك في دورة التراخيص مغلفين مختومين. يحتوي المغلف الأول على طلب التأهيل المسبق ويحتوي المغلف الثاني على طلب منح اتفاقية استكشاف وإنتاج. يجب أن يحمل المغلف الذي يتضمّن طلب الاشتراك في دورة التراخيص عنوان "طلب الاشتراك في دورة التراخيص" ويجب أن يحمل المغلف الذي يتضمّن طلب التأهيل المسبق عنوان "طلب التأهيل المسبق" ويجب أن يحمل المغلف الذي يتضمّن طلب منح اتفاقية استكشاف وإنتاج عنوان "طلب منح اتفاقية استكشاف وإنتاج" ويجب أن يُذكر على كلّ من المغلفات رقم الرقعة موضوع المزايدة دون ذكر هوية مقدّم الطلب أو أي من الشركات المنفردة المكوّنة لمقدّم الطلب.

شروط تقديم طلبات التأهيل المسبق

٩,٥ يجب أن تكون البيانات والمعلومات والمستندات التي يقدمها مقدّم الطلب باللغة العربية أو الإنكليزية أو مرفقة بترجمة إلى اللغة الإنكليزية في حال تعدّر ترجمتها إلى اللغة العربية.

٩,٦ يجب أن تكون البيانات والمعلومات والمستندات التي يقدمها مقدّم الطلب مصادقاً عليها

be consularized by the consulate with jurisdiction over the place of notarization and authenticated by the Ministry of Foreign Affairs and Emigrants, in each case as specified in the applicable Exhibits, and should be translated into Arabic or English in case it was not possible to translate them into Arabic.

9.7 The POA, the evidence of authority to issue the POA described in Exhibit 3A and certain other documents specified elsewhere in this Tender Protocol must be Formalized. A document is deemed "Formalized" in the following circumstances: (i) if the document is issued in Lebanon, it is notarized, and (ii) if it is issued outside of Lebanon, it must be notarized by a notary public in the country of origin, consularized by the consulate with jurisdiction over the place of notarization, and authenticated by the Ministry of Foreign Affairs and Emigrants. Applicants should note that Formalization will require them to translate any non-Arabic language documents into Arabic in one of the two following manners: (i) have the documents translated into Arabic in the country of origin, consularized at the relevant Lebanese consulate, and then authenticated at the Ministry of Foreign Affairs and Emigrants in Lebanon; or (ii) as advised by the Lebanese consulate in certain jurisdictions, have the documents in the foreign language consularized at the Lebanese consulate in such jurisdiction, translated into Arabic by a certified translator in Lebanon, notarized by a public notary in Lebanon, authenticated by the Ministry of Justice, and finally authenticated by the Ministry of Foreign Affairs and Emigrants. Applicants are advised to contact the Lebanese consulate in their jurisdiction as to the translation requirements applicable to the consularization of documents.

9.8 The Applicant may submit the original data, information and documents specified at Schedule A of Exhibit 3D with the Pre-Qualification Application or copies of such data, information and documents provided to show the original data and documents upon

من الكاتب العدل في بلد إصدارها ومصادقاً عليها من قبل القنصلية اللبنانية في البلد حيث تمت مصادقة الكاتب العدل، ومصادقاً عليه من وزارة الخارجية والمغتربين في لبنان، في كل حالة وفق ما هو منصوص عليه في الملاحق، على أن تكون مرفقة بترجمة الى اللغة العربية أو الانكليزية في حال تعذر ترجمتها الى اللغة العربية.

٩,٧ يجب أن ينظم بالصيغة الرسمية كل من سند التوكيل المتعلق بالممثل القانوني المفوض، ومستند اثبات صلاحية إصدار سند التوكيل المنصوص عليه في الملحق ٣ وكذلك بعض المستندات الأخرى المنصوص عليها لاحقاً في دفتر الشروط الحالي. يعتبر المستند "رسمياً" في الحالات التالية: (أ) إذا كان صادراً في لبنان وقد تمت المصادقة عليه من الكاتب العدل، و(ب) في حال كان صادراً خارج لبنان، يجب المصادقة عليه من الكاتب العدل في بلد إصداره، وأن يكون مصادقاً عليه من قبل القنصلية اللبنانية في البلد حيث تمت مصادقة الكاتب العدل، ومصادقاً عليه من وزارة الخارجية والمغتربين في لبنان. على مقدمي الطلبات التنبه إلى أن الصيغة الرسمية تستوجب ترجمة أي مستند بغير اللغة العربية إلى العربية بإحدى الطرق التالية: (١) ترجمة المستندات إلى العربية في بلد المنشأ ومصادقتها من قبل القنصلية اللبنانية المعنية ومن ثم مصادقتها لدى وزارة الخارجية والمغتربين في لبنان، أو (٢) وفق ما تنصح به قنصلية لبنان في بعض البلدان، مصادقة المستندات باللغة الأجنبية لدى القنصلية اللبنانية في البلد المعني، ترجمتها إلى العربية من قبل مترجم محلف في لبنان، مصادقتها لدى الكاتب العدل في لبنان، مصادقتها من قبل وزارة العدل، وأخيراً مصادقتها من قبل وزارة الخارجية والمغتربين. من المفضل أن يراجع مقدمو الطلبات قنصلية لبنان في بلادهم بشأن متطلبات الترجمة المطبقة في ما يختص بمصادقة القنصلية على المستندات.

٩,٨ لمقدم الطلب أن يقدم البيانات والمعلومات والمستندات الأصلية المحددة في الجدول A من الملحق 3D مع طلب التأهيل المسبق أو نسخاً عن هذه البيانات والمعلومات والمستندات شرط إبراز أصلها عند تقديم طلب التأهيل المسبق وذلك قبل

submission of the Pre-Qualification Application and prior to their Formalization, provided it submits the Formalized data, information and documents within Two (2) weeks following the Closing Date. No such Formalization requirement shall apply in the circumstances described in Article 5.7. Notwithstanding the foregoing, in all cases the POA set forth in Exhibit 3C of this Tender Protocol shall be Formalized when submitting the Pre-Qualification Application. If the Applicant fails to submit the required Formalized data, information and documents within Two (2) weeks following the Closing Date, the Applicant's Pre-Qualification Application will be rejected and accordingly the Applicant's Licensing Round Application will be eliminated.

مصادقتها، على أن يقوم مقدّم الطلب بتقديم البيانات والمعلومات والمستندات المصادق عليها خلال الأسبوعين اللذين يليان تاريخ انتهاء مهلة تقديم الطلبات. لا تسري شروط المصادقة على الحالات المنصوص عليها في المادة ٥,٧. مع مراعاة ما سبق ذكره، يكون سند التوكيل المحدد في الملحق 3C من دفتر الشروط الحالي مستوجب التصديق عند تقديمه مع طلب التأهيل المسبق. في حال تخلف مقدّم الطلب عن تقديم البيانات والمعلومات والمستندات المصادق عليها خلال الأسبوعين اللذين يليان تاريخ انتهاء مهلة تقديم الطلبات، يُعتبر طلب التأهيل المسبق مرفوضاً وتبعاً لذلك يُستبعد طلب الاشتراك في دورة التراخيص.

9.9 In accordance with Article 5.7 above, each Pre-Qualification Application must include evidence of payment of the Retrieval Fee and the 3D License Purchase Price (in the case of the Retrieval Fee, in the form of the receipt to be issued by the Petroleum Administration).

٩,٩. عملاً بأحكام المادة ٥,٧ أعلاه، يجب أن يتضمن كلّ طلب تأهيل مسبق إثبات تسديد رسم سحب الطلب وثمان شراء رخصة البيانات الزلزالية الثلاثية الأبعاد (بالنسبة إلى رسم سحب الطلب، يتم اعتماد نموذج الإيصال الذي تصدره الهيئة).

Submission Requirements for EPA Applications

شروط تقديم طلبات منح اتفاقية استكشاف ونتاج

9.10 EPA Applications must comply with the submission requirements described above for Pre-Qualification Applications in Articles 9.3 through 9.6, as the same may be applied to the data, information and documents required to be included in the EPA Application.

٩,١٠. يجب أن تكون طلبات منح اتفاقية استكشاف ونتاج مطابقة للشروط المنصوص عليها بالنسبة إلى طلبات التأهيل المسبق في المواد ٩,٣ إلى ٩,٦ وتسري الشروط نفسها على البيانات والمعلومات والمستندات المطلوب تقديمها مع طلب منح اتفاقية استكشاف ونتاج.

Additional Requirements for Licensing Round Applications

شروط إضافية بالنسبة إلى طلبات الاشتراك في دورة التراخيص

9.11 Applicants undertake to inform the Petroleum Administration promptly of any material changes occurring after the date of the Licensing Round Application with respect to the information disclosed therein.

٩,١١. يتعهد مقدّمو الطلب بإعلام الهيئة فوراً بأي تغييرات جوهرية تحدث بعد تاريخ تقديم طلب الاشتراك في دورة التراخيص في ما يتعلق بالمعلومات التي جرى الإفصاح عنها بموجبها.

9.12 The checklist of documents submitted included in Exhibit 3B of this Tender Protocol contain the applicable requirements for Formalization of documents and translation. All documents are to be submitted in hard copy and

٩,١٢. إن قائمة المستندات المقدمة المذكورة في الملحق 3B من دفتر الشروط الحالي تتضمن متطلبات تقديم المستندات بالصيغة الرسمية ومتطلبات الترجمة. يجب تقديم نسخة ورقية

in soft copy (portable document format PDF) unless otherwise indicated.

ونسخة إلكترونية (صيغة الوثيقة المحمولة PDF) عن كل مستند ما عدا في الحالات التي تنصّ على عكس ذلك.

9.13 In the event the required information or a required document may not be produced under the applicable laws in an Individual Company's country of incorporation or where an Individual Company or an Applicant is unable to provide a document without incurring prohibitive efforts or costs, the Petroleum Administration may authorize such Individual Company or Applicant to provide alternative documentation or information. The Petroleum Administration reserves the right to disqualify an Applicant or an Individual Company if it fails to provide such alternative documentation or information.

٩,١٣ في حال لم يكن بالإمكان تقديم المعلومات المطلوبة أو أي مستند مطلوب وفقاً للقوانين السارية المفعول في بلد تأسيس الشركة المنفردة أو في الحالات التي تكون فيها الشركة المنفردة أو مقدّم الطلب غير قادر(ة) على تقديم مستند من دون تكبد جهود أو تكاليف باهظة، يمكن للهيئة أن ترخص للشركة المنفردة هذه أو لمقدّم الطلب بتقديم مستندات أو معلومات بديلة. تحتفظ الهيئة بحقها باستبعاد أي مقدّم طلب أو أي شركة منفردة في حال التخلف عن تقديم المستندات أو المعلومات البديلة.

9.14 Upon submitting its Licensing Round Application, each Applicant shall receive a receipt signed by the Petroleum Administration attesting that a Licensing Round Application has been submitted and the date of such submission.

٩,١٤ يستلم كل مقدم طلب، لدى تقديم طلب الاشتراك في دورة التراخيص، إيصالاً موقّعاً من الهيئة يثبت تقديم طلب الاشتراك في دورة التراخيص وتاريخ هذا التقديم.

9.15 An Applicant, at its discretion, may include in its Application such additional information that it deems relevant or useful, even if such information is not required by this Tender Protocol.

٩,١٥ يمكن لمقدّم الطلب، وفق ما يراه مناسباً، أن يُدرج في طلبه معلومات إضافية يرى أنّها مفيدة أو ذات صلة، حتى ولو لم تكن تلك المعلومات مطلوبة بموجب دفتر الشروط الحالي.

10. Validity of Licensing Round Applications

١٠ مدة صلاحية الطلبات

10.1. A Licensing Round Application shall remain valid for a period of one hundred and eighty (180) days as from following the deadline for submitting applications Closing Date.

١٠,١ يبقى طلب الاشتراك في دورة التراخيص صالحاً لمدة مائة وثمانين (١٨٠) يوماً اعتباراً من الموعد النهائي لتقديم الطلبات.

10.2. The Minister of Energy and Water may, upon a recommendation of the Petroleum Administration, decide to extend such period by an additional period of time which will be further specified by the Minister of Energy and Water (but which in any event shall not exceed ninety (90) days), at least fifteen (15) days prior to the expiry of said period of validity. Any further extensions of the validity of the Licensing Round Application shall be subject to the approval of the Applicant.

١٠,٢ يمكن للوزير، بناءً على توصية الهيئة، أن يقرر تمديد هذه المدة إلى مدة إضافية يتم تحديدها لاحقاً من قبل الوزير (على ألا تتجاوز في مطلق الأحوال تسعين (٩٠) يوماً) قبل خمسة عشر (١٥) يوماً على الأقل من انتهاء مدة الصلاحية المذكورة. إن أي تمديد لاحق لصلاحية طلب الاشتراك في دورة التراخيص يخضع لموافقة مقدم الطلب.

11. Payment of the Retrieval Fee

11.1. The payment of the Retrieval Fee shall be made to the Treasury Account, Ministry of Finance of the Republic of Lebanon within the period defined in the timetable in Article 4.1.

11.2. The Applicant making the payment will be delivered a receipt upon acknowledgement of payment.

12. Costs and expenses incurred by the Applicant

12.1. Each Applicant shall bear all costs and expenses incurred in the preparation and submission of its Licensing Round Application. Regardless of the final outcome of the Licensing Round (including, for the avoidance of doubt, any cancellation of the Licensing Round), the Petroleum Administration will in no case be responsible or liable for any such costs and expenses incurred by any Applicant or Individual Company comprising an Applicant (including, *inter alia*, the Retrieval Fee and the 3D License Purchase Price, and seismic uplift).

13. Confidentiality of Licensing Round Application

13.1. Any information not in the public domain contained in a Licensing Round Application shall be kept confidential by the Petroleum Administration, provided, however, that following the announcement of the winning Applicants the Petroleum Administration may disclose the contents of the Commercial Proposal and the Technical Proposal (excluding the Technical Report described at Exhibit 6, which shall remain confidential). Notwithstanding the foregoing, any information may be disclosed as is required by applicable laws.

١١ تسديد رسم سحب الطلب

١١,١ يسدّد رسم سحب الطلب إلى الخزينة العامة، وزارة المالية في الجمهورية اللبنانية ضمن المهلة المحددة في الجدول الزمني وفقاً للمادة ٤,١.

١١,٢ يُسلّم مقدّم الطلب الذي قام بتسديد المبلغ المتوجّب إيصالاً كإشعار بالدفع.

١٢ التكاليف والنفقات يتحملها مقدّم الطلب

١٢,١ يتحمّل كل مقدم طلب جميع التكاليف والنفقات التي يتكبدها من أجل إعداد وتقديم طلب الاشتراك في دورة التراخيص. بصرف النظر عن النتيجة النهائية لدورة التراخيص (وتفادياً للشك بما في ذلك أي إلغاء لدورة التراخيص)، لا تكون الهيئة في أي حال من الأحوال مسؤولة عن أي من هذه التكاليف والنفقات التي يتكبدها أي مقدّم طلب (بما في ذلك، على سبيل المثال لا الحصر، رسم سحب الطلب وثمان رخصة البيانات الثلاثية الأبعاد وما يُعرف في هذا المجال بال (Seismic Uplift)).

١٣ سرية الطلبات

١٣,١ على الهيئة أن تحافظ على سرية أي معلومات مذكورة في طلب الاشتراك في دورة التراخيص وغير متوقّرة للعموم على أنه يمكن للهيئة، بعد الإعلان عن مقدّمي الطلبات الفائزين، الإفصاح عن مضمون العرض التجاري والعرض التقني (باستثناء التقرير التقني المحدّد في الملحق ٦ والذي يبقى سرياً). على الرغم مما سبق ذكره، يمكن الإفصاح عن أي معلومات وفق ما تتطلبه القوانين المرعية الإجراء.

14. Model EPA

14.1. The Model EPA applicable to this Licensing Round is attached to this Tender Protocol as Exhibit 1.

14.2. The following provides a general overview of the EPA that will be entered into between the Lebanese State and a winning Applicant in the Licensing Round for the right to conduct Petroleum Activities in the selected offshore Block. The Applicant will be required to enter into an EPA in a form identical to the Model EPA provided at Exhibit 1, updated to incorporate the relevant terms of the Applicant's Technical Proposal and Commercial Proposal including any revisions hereto agreed between the Minister and the Applicant and approved by the Council of Ministers. This overview does not amend or modify in any way the terms of the Model EPA.

14.3. Pursuant to the OPRL, an EPA shall be executed by no fewer than three (3) Right Holders, among which one shall be the Operator. Each "Individual Company" that is awarded a Petroleum Right may appoint a Signing Affiliate in accordance with the requirements of Articles 18 and 1819 of this Tender Protocol.

14.4. The EPA extends over the exploration, appraisal, development and production up until decommissioning and accounts for all necessary legal provisions in relation to Petroleum Activities. Under the EPA, the Operator is responsible for carrying out day-to-day Petroleum Activities on behalf of the other Right Holders, and all Right Holders are jointly and severally liable for their obligations.

14.5. The EPA authorizes the Right Holders to explore for oil and gas during an exploration phase of maximum Seven (7) years, which is

١٤ النموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج

١٤,١ ان النموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج المعمول بها بالنسبة إلى دورة التراخيص الثانية في المياه البحرية هو مرفق بدفتر الشروط الحالي كملحق ١.

١٤,٢ في ما يلي لمحة عن اتفاقية الاستكشاف والإنتاج التي ستوقع بين الدولة اللبنانية "ومقدم الطلب" الفائز في دورة التراخيص لمنحه الحق بالقيام بالأنشطة البترولية في رقعة بحرية معينة. يوقع "مقدم الطلب" اتفاقية الاستكشاف والإنتاج وفقاً لنموذج الاتفاقية المرفق ربطاً في الملحق ١، بعد إضافة الأحكام المتعلقة بالعرضين التقني والتجاري لـ "مقدم الطلب" بما في ذلك التتقيات المتفق عليها بين الوزير ومقدم الطلب والموافق عليها من قبل مجلس الوزراء. لاتعدل اللحة العامة هذه ولا تغيّر بأي شكل من الأشكال أحكام اتفاقية الاستكشاف والإنتاج.

١٤,٣ وفقاً لأحكام قانون الموارد البترولية في المياه البحرية رقم ٢٠١٠/١٣٢، ("قانون الموارد البترولية في المياه البحرية")، يجب توقيع اتفاقية الاستكشاف والإنتاج من قبل ما لا يقل عن ثلاثة (٣) أصحاب حقوق على أن يكون أحدهم مشغلاً. يمكن لكل شركة منفردة أن تعين شركة مرتبطة بها لتوقيع اتفاقية الاستكشاف والإنتاج وفقاً لأحكام المادتين ١٨ و ١٩ من دفتر الشروط الحالي.

١٤,٤ تمتد اتفاقية الاستكشاف والإنتاج من مرحلة الاستكشاف إلى تفويم الاكتشاف إلى التطوير والإنتاج وصولاً إلى الوقف الدائم للتشغيل وتتضمن جميع الأحكام القانونية المتعلقة بالأنشطة البترولية. يكون المشغل بموجب اتفاقية الاستكشاف والإنتاج مسؤولاً عن القيام بالأنشطة البترولية اليومية بالذيادة عن أصحاب الحقوق الآخرين، ويكون جميع أصحاب الحقوق مسؤولين فردياً وتضامنياً عن موجباتهم.

١٤,٥ تخول اتفاقية الاستكشاف والإنتاج أصحاب الحقوق باستكشاف النفط والغاز خلال

divided into two periods of Three (3) years (that may be extended One (1) additional year in case the Right Holder committed to drill Three (3) wells in such period) and Two (2) years (that may be extended One (1) additional year based on Minister's decision upon the recommendation of the Petroleum Administration), respectively. Upon approval of the Council of Ministers, the Exploration Phase may be extended for a period not to exceed Ten (10) years.

مرحلة استكشاف يبلغ حدها الأقصى سبع (٧) سنوات، تنقسم بدورها الى مدتين: مدة الاستكشاف الاولى ثلاث (٣) سنوات (قابلة للتمديد سنة واحدة (١) في حال التزم صاحب الحق بحفر ثلاث (٣) خلال هذه المدة) ومدة الاستكشاف الثانية سنتان (٢) (قابلة للتمديد سنة واحدة (١) بقرار من الوزير بالاستناد الى توصية الهيئة). كما يمكن تمديد مرحلة الاستكشاف بقرار من مجلس الوزراء على أن لا تتعدى هذه المرحلة عشر (١٠) سنوات.

14.6. Petroleum produced from the Block covered by the EPA will be split between the Lebanese State and the Right Holders. First, the Right Holders must pay Royalties (in kind or in cash) to the Lebanese State, equal to 4% of the gas produced, and a varying percentage (between 5% and 12%) of the oil produced. Second, the Cost Recovery Ceiling is up to 65% of the disposable Petroleum which is allocated to the Right Holders to recover their costs, with the actual percentage determined by the winning Applicant's Commercial Proposal. The Profit Petroleum is split between the State and the Right Holders in proportions determined by the winning Applicant's Commercial Proposal under a formula pursuant to which the States's share increases after the Right Holders have recovered their Costs. Right Holders are subject to the provisions of Law No.57/2017 (Tax Provisions related to Petroleum Activities in accordance with Law 132/2010).

١٤,٦ يتم تقاسم البترول في رقعة مرخصة بموجب اتفاقية استكشاف و انتاج بين الدولة وأصحاب الحقوق. أولاً، يسدد أصحاب الحقوق الى الدولة الإتاوات (نقدًا أو عينيًا)، وتساوي الإتاوة ٤% من الغاز المنتج، وتتراوح نسبتها بين ٥% و ١٢% من النفط المنتج. ثانيًا، إن الحد الأقصى لاسترداد التكاليف هو ٦٥% من البترول المتاح المخصص لأصحاب الحقوق من اجل استرداد التكاليف التي تكبدها، ويتم تحديد هذه النسبة من قبل مقدم الطلب الفائز في عرضه التجاري. يُقسم بترول الربح ما بين الدولة وأصحاب الحقوق وفقًا للنسب المحددة في العرض التجاري لمقدم الطلب الفائز، وفقًا لمعادلة تنال بموجبها الدولة حصتها التي تزداد تبعًا بعد استرداد أصحاب الحقوق للتكاليف التي تكبدها. يخضع أصحاب الحقوق لأحكام القانون رقم ٥٧/٢٠١٧ (الأحكام الضريبية المتعلقة بالأنشطة البترولية وفقًا للقانون ١٣٢/٢٠١٠).

14.7. The EPA requires the Right Holders to conduct Petroleum Activities in accordance with Best International Petroleum Industry Standards, to safeguard health, safety and the environment and remedy any accidents, and to pay cash into a Decommissioning Fund to ensure that facilities are properly dismantled during Decommissioning. The Right Holders must give preference to Lebanese goods and services in awarding contracts when the Lebanese companies are qualified, and at least 80% of the employees must be Lebanese nationals, with an exemption when the 80% is not reachable.

١٤,٧ تلزم اتفاقية الاستكشاف والانتاج أصحاب الحقوق بتنفيذ الأنشطة البترولية وفقًا لأفضل الممارسات الدولية في الصناعة البترولية، من أجل الحفاظ على الصحة، والسلامة والبيئة، وتعويض الحوادث، وإيداع الأموال في حساب الوقف الدائم للتشغيل لضمان تفكيك المنشآت بشكل سليم خلال الوقف الدائم للتشغيل. على أصحاب الحقوق أن يعطوا أولوية للبضائع والخدمات اللبنانية عند توقيع العقود العائدة لها عندما تكون الشركات اللبنانية مؤهلة، وعليهم أن يستخدموا ما لا يقل عن ٨٠% من اللبنانيين، مع إعفائهم من الالتزام بهذا الموجب عند عدم التمكن من الوصول الى هذه النسبة.

15. Evaluation

15.1. The Petroleum Administration may eliminate any Licensing Round Application that is lacking information, that is incomplete or that is missing any required documentation.

15.2. The Petroleum Administration shall eliminate any Licensing Round Application that does not meet the conditions set forth in this Tender Protocol.

15.3. The Petroleum Administration shall review and evaluate the EPA Applications on the basis of the following:

- The Technical Proposal (Exhibit 5), including:
 - Number of committed wells in the First Exploration period;
 - The Indicative Minimum Work Commitment Amount for each exploration period; and
 - The Technical Report in line with the guidelines as per Exhibit 6
- The Commercial Proposal (Exhibit 7)

15.4. During the evaluation process, the Petroleum Administration reserves the right to request that additional information, documentation and/or clarification be provided by the Applicant, within a specified time period.

15.5. The Petroleum Administration may retain experts and consultants, where it deems appropriate, subject to obtaining appropriate confidentiality undertakings from those experts and consultants.

16. Evaluation Mark

16.1. The table below identifies the criteria of the Technical Proposal and the Commercial Proposal that the Petroleum Administration shall evaluate, and the grading methodology. For the avoidance of doubt, the Technical Report submitted in line with the guidelines as per Exhibit 6, will not be subject to a grade, but will be taken into account during the discussions referred to in Article 17.2 of this Tender Protocol and in the overall evaluation of the quality of the

١٥ التقويم

١٥,١ للهيئة أن تستبعد أي طلب اشتراك في دورة التراخيص ذي معلومات ناقصة، أو غير مكتمل أو تنقصه أي مستندات مطلوبة.

١٥,٢ تستبعد الهيئة أي طلب اشتراك في دورة التراخيص لا يستوفي الشروط المنصوص عليها في دفتر الشروط الحالي.

١٥,٣ تراجع الهيئة وتقوم الطلبات على أساس ما يلي:

- العرض التقني (الملحق ٥) المتضمن:
 - عدد آبار الاستكشاف الملتزم بها في مدة الاستكشاف الأولى، و
 - المبلغ الاستدلالي للالتزام الحد الأدنى لموجبات العمل عن كل مدة استكشاف؛ و
 - التقرير التقني بما يتلاءم مع القواعد الإرشادية المحددة في الملحق ٦
- العرض التجاري (الملحق ٧)

١٥,٤ تحتفظ الهيئة، خلال عملية التقويم، بحق طلب معلومات و/أو مستندات و/أو إيضاحات إضافية لتقديمها من قبل مقدم الطلب ضمن مهلة زمنية محددة.

١٥,٥ يمكن للهيئة التعاقد مع خبراء واستشاريين، حيثما ترى ذلك مناسباً، بشرط الاستحصال على تعهدات السرية المناسبة من هؤلاء الخبراء والاستشاريين.

١٦ علامة التقويم

١٦,١ يبيّن الجدول أدناه جوانب العرض التقني والعرض التجاري اللذين سوف تقوم هيئة إدارة البترول بتقييمهما وطريقة احتساب العلامات. تفادياً للشك، لن يكون التقرير التقني المقدم بما يتلاءم مع القواعد الإرشادية المحددة في الملحق ٦ موضوع علامة منفصلة إلا أنه سوف يتم أخذه بالاعتبار خلال المناقشات المشار إليها في المادة ١٧,٢ من دفتر الشروط الحالي وخلال التقويم العام لجودة الطلب المقدم. كذلك، فإن المبلغ

submitted application. Similarly, the Indicative Minimum Work Commitment Amounts will not be subject to a grade, but will be taken into account during the discussions referred to in Article 17.2 of this Tender Protocol; and the Minister and the Provisional Winner or the Second Ranking Applicant (as the case may be) will attempt to agree upon the final amounts to be set forth in the relevant Articles of the executed EPA during the final negotiation stage.

الاستدلالى لالتزام الحد الأدنى لموجبات العمل لن يعطى علامة منفصلة، ولكن سوف يؤخذ بالاعتبار خلال المناقشات المشار إليها في المادة ١٧,٢ من دفتر الشروط الحالي؛ ويسعى الوزير والفائز المؤقت أو مقدم الطلب الذي احتل المرتبة الثانية (وفقاً لما يكون عليه الحال) إلى الاتفاق خلال مرحلة التفاوض النهائي على المبالغ النهائية الواجب تحديدها في المواد ذات الصلة من اتفاقية الاستكشاف والإنتاج.

16.2. The Technical Proposal will contribute up to twenty (20) marks of the overall grade. It will be evaluated based on the number of Exploration wells committed in the First Exploration period according to the following:

١٦,٢ يساهم العرض التقني بما لا يتخطى العشرين علامة من العلامة الإجمالية ويتم تقويمه بناءً على عدد آبار الاستكشاف الملتزم بها خلال مدة الاستكشاف الأولى على الشكل التالي:

- The Technical Proposals with only one committed exploration well in the first Exploration period will receive Zero (0) marks.
- The Technical Proposals with the highest proposed number of committed exploration wells (N_{max}) amongst Applicants in the first Exploration period in a given block (on the condition that this number is greater than 1) will receive Twenty (20) marks.
- Each other Technical Proposal with a number of committed exploration wells (N) in the first Exploration period will receive a technical mark based on the following pro-rata formula:

- لا تنال العروض التقنية التي تتضمن التزاماً ببنر استكشاف واحدة فقط خلال مدة الاستكشاف الأولى أية علامة.

- تنال عشرين (٢٠) علامة العروض التقنية التي تتضمن العدد الأعلى من آبار الاستكشاف الملتزم بها (ع_الأعلى) من مقدمي الطلبات خلال مدة الاستكشاف الأولى في رقعة معينة (بشرط أن يكون هذا العدد أكبر من واحد).

- ينال كل عرض تقني آخر ملتزم بعدد آبار استكشاف "ع" خلال مدة الاستكشاف الأولى علامة تقنية بناءً على الصيغة التالية:

$$Technical\ Mark = \frac{N - 1}{N_{max} - 1} \times 20$$

$$علامة\ تقنية = \frac{1 - ع}{1 - ع_{الأعلى}} \times 20$$

If the total number of committed exploration wells in the first exploration period is three or more, the first exploration period is extended one additional year from the originally predefined 3-year period (see Article 7 of the Model EPA).

إذا كان عدد آبار الاستكشاف الملتزم بها خلال مدة الاستكشاف الأولى ثلاثة أو أكثر، تُمدد مدة الاستكشاف الأولى سنة واحدة من مدتها الأصلية المحددة بثلاث (٣) سنوات (مراجعة المادة ٧ من نموذج اتفاقية الاستكشاف والإنتاج).

16.3. The Commercial Proposals will be evaluated on the basis of the total government take under a number of identified scenarios. The Petroleum Administration shall evaluate the Commercial Proposals for any given Block using the same set of scenarios (with the same assumptions regarding costs and production profiles) in order to compare the Commercial Proposals for each Block. The scenarios shall not provide for cost and price escalation. Exhibit 8 includes detailed information regarding the scenarios and the commercial evaluation methodology.

16.4. The respective Technical mark and Commercial mark will be added in order to obtain a global mark.

١٦,٣ يتم تقييم العروض التجارية بالنظر إلى حصّة الدولة الكاملة في إطار عدد من السيناريوهات المعيّنة. تقوم الهيئة بتقييم العروض التجارية في ما خصّ رقعة معيّنة باعتماد مجموعة السيناريوهات ذاتها (مع ذات الفرضيات في ما خصّ التكاليف وأشكال الانتاج) من أجل المقارنة بين المقترحات التجارية المقدّمة لكل رقعة. يجب ألاّ تتضمّن الفرضيات أحكاماً متعلّقة بارتفاع التكلفة والأسعار. يتضمّن الملحق ٨ معلومات تفصيليّة متعلّقة بالسيناريوهات وطريقة التقييم التجاري.

١٦,٤ من ثم، يتم جمع العلامة التقنية والعلامة التجارية وفق ما هو محدد في الجدول أدناه من أجل الحصول على العلامة الاجمالية.

Component	Criteria	Marks
Technical (T)	Number of committed exploration wells (<i>N</i>) in the First exploration period*	<p>For <i>N</i> = 1 (one), <i>Technical Mark</i> = 0 (zero)</p> <p>Otherwise,</p> $Technical\ Mark = \frac{N - 1}{N_{max} - 1} \times 20$ <p>Where,</p> <p><i>N_{max}</i> refers to the maximum number of proposed committed exploration wells amongst Applicants for a given block in the first Exploration period.</p>
Commercial (C)	Discounted Average Total Government Take (<i>TGT</i>) under predefined scenarios	$Commercial\ Mark = \frac{TGT - TGT_{min}}{TGT_{max} - TGT_{min}} \times 80$ <p>Where,</p> <p><i>TGT_{min}</i> is computed as the average discounted Total Government Take (calculated based on the predefined scenarios) using the following commercial parameters:</p> <p>A = B = 30%</p> <p>CP = 65%.</p> <p><i>TGT_{max}</i> is the highest average discounted Total Government Take (calculated based on the predefined scenarios) among all commercial bids received in a given block.</p>
Global Mark (T+C)		(Maximum Mark: 100)

* All committed exploration wells shall penetrate horizon SH5 defined in Exhibit 6

العلامة	المكوّن	العرض
<p>في حال كانت ع = ١ (واحد)، علامة تقنيّة = صفر في أيّ حالة أخرى تُعتمد الصيغة التالية:</p> $20 \times \frac{1 - ع}{ع - الأعلى} = \text{علامة العرض التقني}$ <p>حيث يمثّل "ع_الأعلى" العدد الأعلى المقترح من آبار الاستكشاف الملتزم بها من مقدمي الطلبات خلال مدة الاستكشاف الأولى في رقعة معيّنة.</p>	<p>عدد آبار الاستكشاف الملتزم بها (ع) في مدّة الاستكشاف الأولى*</p>	<p>التقني (ق)</p>
$80 \times \frac{ح - ح_الأدنى}{ح_الأعلى - ح_الأدنى} = \text{علامة العرض التجاري}$ <p>حيث يمثّل "ح_الأدنى" معدّل حصّة الدولة الإجماليّة المحسومة (بناءً على السيناريوهات المعدّة مسبقاً) باستخدام العناصر التجاريّة التالية:</p> <p>أ = ب = ٣٠%</p> <p>سقف بترول الكلفة = ٦٥%.</p> <p>ويمثّل "ح_الأعلى" المعدّل الأعلى لحصّة الدولة الإجماليّة المحسومة (بناءً على السيناريوهات المعدّة مسبقاً) من بين كلّ العروض التجاريّة المستلمة في رقعة معيّنة.</p>	<p>معدّل حصّة الدولة الإجماليّة المحسومة (ح) بناءً على سيناريوهات معدّة مسبقاً</p>	<p>التجاري (ت)</p>
<p>(العلامة القصوى: ١٠٠)</p>	<p>العلامة الاجمالية (ق+ت)</p>	

* يجب أن تخترق كلّ آبار الاستكشاف الملتزم بها الطبقة الجيولوجية الزمنية SH5 كما تمّ تعريفها في الملحق ٦

16.5. The Petroleum Administration shall prepare and submit to the Minister a report with respect to the evaluation of the Licensing Round Applications by Block, including a ranking of the Applicants on the basis of their respective global mark as determined in accordance with Article 16.416.4 of this Tender Protocol and recommendations on the selection of the Applicants to proceed. This report shall be kept confidential by the Petroleum Administration.

١٦,٥ تعدّ الهيئة تقريراً بشأن تقييم الطلبات بالنسبة إلى كل رقعة، بما في ذلك وضع ترتيب لمقدمي طلبات الاشتراك في دورة التراخيص على أساس العلامة الإجمالية التي نالها كلّ منهم وفق ما تمّ تحديده في المادة ١٦,٤ من دفتر الشروط الحالي وكذلك توصيات الهيئة بشأن اختيار مقدمي الطلبات للمضيّ قدماً، وتقديم التقرير إلى الوزير. على الهيئة أن تحافظ على سرية هذا التقرير.

16.6. As a result of its overall evaluation in the context of the Block concerned and the objectives of the Licensing Round, the Petroleum Administration may recommend selecting no Applicant as the winning Applicant for a Block.

١٦,٦ بنتيجة تقييمها الشامل في نطاق الرقعة المعنية وأهداف دورة التراخيص، يمكن للهيئة أن توصي بعدم منح أي حقوق بترولية في رقعة معينة.

17. Conclusion of the Tender

١٧ اختتام المزايمة

17.1. The Minister based on the recommendation of the Petroleum Administration shall decide, on the basis of the report referred to in Article 16.516.5 of this Tender Protocol, to invite the first ranking Applicant for a given Block (the "First Ranking Applicant") to proceed to the negotiation stage.

١٧,١ على الوزير بالاستناد إلى توصية الهيئة أن يقرّر، على أساس التقرير المشار إليه في المادة ١٦,٥ من دفتر الشروط الحالي، دعوة مقدّم الطلب الذي احتلّ المرتبة الأولى بالنسبة إلى رقعة معيّنة ("صاحب المرتبة الأولى") للانتقال إلى مرحلة التفاوض.

17.2. For each Block the negotiation stage will be conducted in accordance with the following procedure:

١٧,٢ تجري مرحلة التفاوض بشأن كل رقعة وفقاً للإجراءات التالية:

17.2.1. The First Ranking Applicant will be invited to discuss its Proposal with the Minister in cooperation with the Petroleum Administration.

١٧,٢,١ يُدعى صاحب المرتبة الأولى لمناقشة عرضه مع الوزير بمعاونة الهيئة.

17.2.2. The First Ranking Applicant may be requested to improve its Proposal for any aspects that are considered by the Minister, upon the recommendation of the Petroleum Administration, to be unrealistic or sub-optimal.

١٧,٢,٢ يجوز الطلب من صاحب المرتبة الأولى تحسين عرضه، بما في ذلك إجراء تعديلات لأي جوانب من عرضه التي يراها الوزير، بناءً على توصية الهيئة، أنها غير واقعية أو دون المستوى المطلوب.

17.2.3. The Minister in cooperation with the Petroleum Administration and the First Ranking Applicant will discuss any potential improvements to the First Ranking Applicant's Proposal and will

١٧,٢,٣ يناقش الوزير، بالتعاون مع الهيئة، وصاحب المرتبة الأولى أي تحسينات محتملة على عرض صاحب المرتبة الأولى للتوصل إلى اتفاق حول هذه التحسينات.

attempt to agree upon any such improvements.

- 17.2.4. If the Minister and the First Ranking Applicant reach agreement on improvements to the First Ranking Applicant's Proposal, the Minister will submit a report to the Council of Ministers containing the results of the negotiations and a recommendation that the State sign an EPA with the First Ranking Applicant as Provisional Winner, in accordance with Article 18-3 of the OPRL.

١٧,٢,٤ في حال توصل الوزير وصاحب المرتبة الأولى الى اتفاق على تحسينات على العرض المقدم من صاحب المرتبة الأولى، يرفع الوزير إلى مجلس الوزراء تقريراً يحتوي على نتائج المفاوضات و إقتراح بشأن قيام الدولة بتوقيع اتفاقية استكشاف و انتاج مع صاحب المرتبة الأولى بصفته الفائز المؤقت، وفقاً للمادة ١٨,٣ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) .

- 17.2.5. If the First Ranking Applicant and the Minister fail to reach agreement on improvements to the First Ranking Applicant's Proposal proposed by the Minister, the second ranking Applicant for the relevant Block (the "Second Ranking Applicant") will be invited by the Minister to follow the procedure described in Articles 17.2.1 to 17.2.3 above in place of the First Ranking Applicant, if the Second Ranking Applicant's Commercial Proposal received a higher mark than the First Ranking Applicant's Commercial Proposal in the evaluation described in Article 16.3.

١٧,٢,٥ في حال فشل صاحب المرتبة الأولى والوزير بالتوصل إلى اتفاق بشأن تعديلات مقترحة من قبل الوزير على العرض المقدم من صاحب المرتبة الأولى، يتم استدعاء مقدم الطلب الذي احتل المرتبة الثانية في ما خص الرقعة ذاتها ("صاحب المرتبة الثانية") من قبل الوزير لاتباع الإجراءات ذاتها المنصوص عليها في المواد ١٧,٢,١ الى ١٧,٢,٣ أعلاه بدلاً من صاحب المرتبة الأولى، إذا كان العرض التجاري المقدم من صاحب المرتبة الثانية حائزاً على علامة أعلى من العلامة التي نالها العرض التجاري المقدم من صاحب المرتبة الأولى، وفقاً لتقويم علامات العرض التجاري المحددة في المادة ١٦,٣ .

- 17.2.6. If the Minister and the Second Ranking Applicant reach agreement on improvements to the Second Ranking Applicant's Proposal which render it superior to that of the First Ranking Applicant's Proposal, the Minister shall conduct additional negotiations with the First Ranking Applicant aimed at

١٧,٢,٦ في حال توصل الوزير وصاحب المرتبة الثانية الى اتفاق على تحسينات على العرض المقدم من صاحب المرتبة الثانية والتي تجعل العرض المقدم من قبله أفضل من العرض المقدم من صاحب المرتبة الأولى، على الوزير ان يقوم

matching or exceeding the improvements proposed to the Second Ranking Applicant's Proposal.

بمفاوضات اضافية مع صاحب المرتبة الأولى لتحسين عرضه على نحو يعادل او يتخطى تحسينات العرض المقدم من صاحب المرتبة الثانية.

- 17.2.7. If the Minister and the First Ranking Applicant reach an agreement on such improvements to the First Ranking Applicant's Proposal, the procedure described in Article 17.2.4 shall apply. Otherwise, the Minister may submit a report to the Council of Ministers containing the results of the negotiations and a recommendation that the State sign an EPA with the Second Ranking Applicant as Provisional Winner, in accordance with Article 18-3 of the OPRL.

١٧,٢,٧ في حال توصل الوزير وصاحب المرتبة الأولى الى اتفاق على تحسينات على العرض المقدم من صاحب المرتبة الأولى، تطبق الإجراءات ذاتها المنصوص عليها في المادة ١٧,٢,٤. في حال لم يتوصل الوزير وصاحب المرتبة الأولى الى اتفاق على تحسينات على العرض المقدم من صاحب المرتبة الأولى، يمكن للوزير ان يرفع إلى مجلس الوزراء تقريراً يحتوي على نتائج المفاوضات وإقتراح بشأن قيام الدولة بتوقيع اتفاقية استكشاف و انتاج مع صاحب المرتبة الثانية بصفته الفائز المؤقت، وفقاً للمادة ١٨,٣ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)

- 17.2.8. Without prejudice to Article 17.5 of this Tender Protocol, if the Minister and the Second Ranking Applicant fail to reach agreement on improvements to the Second Ranking Applicant's Proposal, the Minister shall have the discretion to recommend to the Council of Ministers that the State sign an EPA with the First Ranking Applicant as Provisional Winner in the form of the definitive Model EPA, as supplemented by the Commercial Proposal and Technical Proposal originally submitted by the Provisional Winner (including the Indicative Minimum Work Commitment Amounts), and by any improvements subsequently

١٧,٢,٧ من دون الإخلال بأحكام المادة ١٧,٥ من دفتر الشروط الحالي، في حال فشل الوزير وصاحب المرتبة الثانية بالتوصل إلى اتفاق على تحسينات على العرض المقدم من صاحب المرتبة الثانية، يكون للوزير سلطة تقديرية في أن يرفع إلى مجلس الوزراء اقتراحاً ينص على قيام الدولة بتوقيع اتفاقية استكشاف و انتاج مع صاحب المرتبة الأولى بصفته الفائز المؤقت وذلك وفقاً للنموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والانتاج، كما تم استكمالها بالعرض التجاري والعرض التقني المقدمين بالأساس من قبل الفائز المؤقت (بما في ذلك المبلغ الاستدلالي للالتزام الحد

agreed by the Minister and the Provisional Winner.

الأدنى لموجبات العمل) وأي تحسينات إضافية تم الاتفاق عليها في وقت لاحق بين الوزير والفائز المؤقت.

17.3. Each Licensing Round Application shall be deemed an offer made to the State by the Individual Companies comprising the relevant Applicant, to enter into the EPA, as supplemented by the Commercial Proposal and Technical Proposal submitted by such Applicant (including the Indicative Minimum Work Commitment Amounts), together with any improvements subsequently agreed by the Applicant and the Minister, and such offer shall remain effective during the period described in Article 10.

١٧,٣ يعتبر كل طلب اشتراك في دورة التراخيص عرضاً مقدماً إلى الدولة من قبل الشركات المنفردة المكونة لمقدم الطلب، وذلك بهدف إبرام اتفاقية استكشاف وإنتاج، كما تم استكمالها بالعرض التجاري والعرض التقني المقدمين من كل مقدم طلب هذا (بما في ذلك المبلغ الاستدلالي للالتزام الأدنى لموجبات العمل)، ومع أي تحسينات إضافية تم الاتفاق عليها في وقت لاحق بين مقدم الطلب والوزير، ويبقى هذا العرض ساري المفعول خلال الفترة المبينة في المادة ١٠ من دفتر الشروط الحالي.

17.4. At the request of the Minister, the Provisional Winner shall deliver to the Minister, within Thirty (30) days of such request, a fully executed EPA together with all fully executed Parent Company Guarantees(s) required by the definitive Model EPA (to the extent that these have not been provided at the time of submission of the Licensing Round Application), as well as the fully executed Work Commitment Guarantee for the first Exploration Period. Upon receipt of such fully executed agreement and other documents, the Minister shall submit a report to the Council of Ministers containing the results of the negotiations with the selected Applicant(s) and the relevant fully executed agreement with its annexes for approval. The EPA shall become effective from the date of the Council of Ministers' approval. Following such approval, the Minister will countersign the agreement(s).

١٧,٤ بناء لطلب الوزير، يقدم الفائز المؤقت إلى الوزير، خلال مهلة ثلاثين (٣٠) يوماً من تاريخ طلبه إلى الوزير، اتفاقية الاستكشاف والإنتاج موقعة أصولاً بالإضافة إلى كفالة/كفالات الشركة الأم المطلوبة في النموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج موقعة أصولاً (ما لم يكن قد تم تقديم هذه المستندات عند تقديم طلب الاشتراك في دورة التراخيص)، كما وكفالة ضمان الالتزام بموجبات العمل في ما يتعلق بمرحلة الاستكشاف الأولى موقعة أصولاً. لدى استلام الوزير للاتفاقية والمستندات الأخرى الموقعة أصولاً، على الوزير أن يرفع تقريراً إلى مجلس الوزراء يتضمن نتائج المفاوضات مع مقدم/مقدمي الطلبات الذي/الذين جرى اختياره/اختيارهم والاتفاقيات ذات الصلة الموقعة أصولاً وملاحقها، للموافقة عليها. تصبح إتفاقية الإستكشاف والإنتاج نافذة من تاريخ موافقة مجلس الوزراء عليها. تبعاً لهذه الموافقة، يفوض مجلس الوزراء الوزير بتوقيع الاتفاقية/الاتفاقيات.

17.5. The Council of Ministers reserves the right, in its sole discretion, to decide whether or not to award an EPA and to accept or reject any Licensing Round Application, for any reason it deems proper upon the suggestion of the Minister based on the recommendation of the Petroleum Administration.

١٧,٥ يحتفظ مجلس الوزراء، بسلطته الاستثنائية المنفردة، في أن يقرر منح اتفاقية الاستكشاف والإنتاج أو عدم منحها كما والموافقة على أي طلب اشتراك في دورة التراخيص أو رفضه، لأي سبب يراه مناسباً بناء لاقتراح الوزير المستند إلى توصية الهيئة.

18. Substitution of Affiliates**١٨ استبدال الشركات المرتبطة**

18.1. Any Individual Company that is awarded a Petroleum Right may appoint an Affiliate (the "Signing Affiliate") to enter into the relevant EPA, provided the conditions set forth in this Article are met. The Signing Affiliate meeting the conditions set forth in this Article is deemed pre-qualified within the meaning of the OPRL.

١٨,١ يمكن لأي شركة منفردة حائزة على حق بترولي أن تعين شركة مرتبطة بها ("الشركة المرتبطة الموقعة") من أجل توقيع اتفاقية الاستكشاف والإنتاج ذات الصلة، شرط مراعاة الشروط الواردة في هذه المادة. تعتبر مؤهلة مسبقاً بالمعنى الوارد في القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) الشركة المرتبطة الموقعة التي تستوفي الشروط الواردة في هذه المادة.

18.2. Any such Signing Affiliate must be wholly owned by and under the Control of the appointing Individual Company.

١٨,٢ يجب أن تكون الشركة المرتبطة الموقعة مملوكة بالكامل من قبل الشركة المنفردة وتحت تحكّم هذه الشركة المنفردة.

18.3. The shares of the Signing Affiliate must be either:

١٨,٣ يجب أن تكون أسهم الشركة المرتبطة الموقعة إما:

18.3.1. Directly or indirectly wholly owned by the Individual Company. For purposes of this Article, a company is deemed to be directly wholly owned by the Individual Company if the Individual Company owns directly 100% of the shares of the owned company. As an exception to the foregoing, if required by the law of the jurisdiction in which the owned company is organized, some of the owned company's shares may also be held by:

١٨,٣,١ مملوكة بالكامل، بصورة مباشرة أو غير مباشرة، من قبل الشركة المنفردة. لغايات هذه المادة، تعتبر شركة ما على أنها مملوكة بالكامل بصورة مباشرة من قبل الشركة المنفردة في حال كانت الشركة المنفردة تمتلك مباشرة ١٠٠% من أسهم الشركة المملوكة. استثنائياً، في الحالات التي تقتضي ذلك قوانين الدولة حيث تم تأسيس الشركة المملوكة، يجوز أن تكون بعض أسهم الأخيرة مملوكة من قبل:

(i) the owned company's directors (pursuant to the legal requirement that a director also be a shareholder of the owned company) and/or

(أ) أعضاء مجلس إدارة الشركة المملوكة (في الحالات التي يتطلب القانون فيها أن يكون عضو مجلس الإدارة مساهماً في الشركة المملوكة) و/أو

(ii) such minimum number of other shareholders as are required for the owned company to be properly formed under the law of its jurisdiction of organization, in which case the owned company shall be deemed to be wholly

(ب) الحد الأدنى من المساهمين الآخرين الواجب توفّره لإنشاء الشركة وفقاً لقوانين بلد التأسيس فتعتبر الشركة المملوكة في هذه الحالة مملوكة بالكامل من قبل الشركة المنفردة، ولكن فقط في الحالات التي تمثل فيها الأسهم المشار إليها في

owned by the Individual Company, but only if the shares held pursuant to clauses (i) and (ii) represent the strict minimum number of shares required to meet the legal requirements in the owned company's jurisdiction of organization and do not represent more than 1% of the owned company's share capital

A company is deemed to be indirectly wholly owned by the Individual Company if all of its shares are owned by the Individual Company or companies directly or indirectly owned by the Individual Company (subject to the limited exception set forth in Article 18.3.1 of this Tender Protocol); or

- 18.3.2. Partly owned by the Individual Company, with all of the remaining shares in the Signing Affiliate owned by the state under whose laws the Individual Company is organized or agencies or instrumentalities of such State, or companies wholly owned by such state.

18.4. The Signing Affiliate must be a joint stock company whose object must permit the conduct of Petroleum Activities. The Signing Affiliate may be incorporated in Lebanon pursuant to Article 9 of the Law No. 57/2017 (Tax Provisions related to Petroleum Activities in accordance with Law 132/2010). If the Signing Affiliate is incorporated outside the Lebanese territories, the Signing Affiliate shall be incorporated, registered and headquartered in a jurisdiction fully transparent to Lebanese authorities. Upon request, the Petroleum Administration will determine whether a certain jurisdiction would be considered as a jurisdiction that is fully transparent to Lebanese authorities.

الفقرتين (أ) و (ب) الحد الأدنى من الأسهم المطلوب قانوناً لاستيفاء الشركة المملوكة للشروط القانونية المفروضة في بلد التأسيس، وعلى ألا تتعدى نسبة هذه الأسهم واحد بالمائة (١%) من رأسمال الشركة المملوكة.

تعتبر شركة ما على أنها مملوكة بالكامل بصورة غير مباشرة من قبل الشركة المنفردة في حال كانت جميع أسهمها مملوكة من قبل الشركة المنفردة أو شركات أخرى مملوكة هي الأخيرة بصورة مباشرة أو غير مباشرة من قبل الشركة المنفردة (مع مراعاة الاستثناء المنصوص عليه في المادة ١٨,٣,١ من دفتر الشروط الحالي)؛ أو

١٨,٣,٢ مملوكة جزئياً من قبل الشركة المنفردة، بينما جميع الأسهم الباقية في الشركة المرتبطة الموقعة مملوكة من قبل الدولة حيث تم تأسيس الشركة المنفردة أو من قبل وكالات أو أجهزة تابعة لهذه الدولة، أو شركات مملوكة بالكامل من هذه الدولة.

١٨,٤ يجب أن تكون الشركة المرتبطة الموقعة شركة مساهمة يسمح موضوعها بالقيام بالأنشطة البترولية. ويمكن تأسيس الشركة المرتبطة الموقعة في لبنان وفقاً لأحكام المادة ٩ من القانون رقم ٢٠١٧/٥٧ (الأحكام الضريبية المتعلقة بالأنشطة البترولية وفقاً للقانون ٢٠١٠/١٣٢ قانون الموارد البترولية في المياه البحرية). في حال تأسيس الشركة المرتبطة الموقعة خارج الأراضي اللبنانية، يجب أن تكون الشركة المرتبطة الموقعة مؤسسة ومسجلة في بلد يتمتع بالشفافية بصورة تامة بالنسبة إلى السلطات اللبنانية، وأن يكون مركزها الرئيسي في بلد يتمتع بالشفافية أيضاً. تحدد الهيئة، بناءً على طلب مقدم بهذا الشأن، ما إذا كان بلد معين يُعتبر متمتعاً بالشفافية بصورة تامة بالنسبة للسلطات اللبنانية.

18.5. The Signing Affiliate must, as a condition to being eligible to sign the EPA, provide the disclosures and meet the criteria set forth in Schedule A to Exhibit 3D(except that, in lieu of the document required by paragraph 1 of Schedule A, the Signing Affiliate must present to the Petroleum Administration evidence (whether in the form of an extract of a commercial register, a copy of a resolution of the board of directors, or a legal opinion by a reputable attorney practicing in the jurisdiction of incorporation of the Signing Affiliate) showing that the person it proposes to sign the EPA on its behalf is duly authorized to bind the Signing Affiliate). The requirements of Article 9.6 regarding translation, notarization and consularization apply to such documents as if they had been submitted as part of the Pre-Qualification Application. The evidence to be submitted of the authority of the person signing the EPA on behalf of the Signing Affiliate shall be Formalized.

18.6. On or prior to the signing of the EPA by such Signing Affiliate, the Individual Company must issue a parent company guarantee with respect to the Signing Affiliate in the form attached as an Annex E to the Model EPA.

19. Certain Conditions

Conditions related to companies relying on the credentials of Controlling parent companies

19.1. Certain Individual Companies may be pre-qualified by relying in part on the credentials of a parent company that Controls such Individual Company. On or prior to the submission of a Licensing Round Application by a consortium comprising such Individual Company, such parent company must issue a parent company guarantee with respect to the Individual Company (or its Signing Affiliate, if it is to appoint one pursuant to Article 18 of this Tender Protocol) in the form attached as Annex E to the Model EPA.

١٨,٥ يشترط لاعتبار الشركة المرتبطة الموقعة مؤهلة لتوقيع اتفاقية الاستكشاف والانتاج، أن تقوم بالإفصاحات وأن تستوفي المعايير المحددة في الجدول A من الملحق 3D إلا أنه يمكن للشركة المرتبطة الموقعة أن تقدم إلى الهيئة، بدلاً من المستند المطلوب بموجب الفقرة ١ من الملحق المذكور، إثباتاً (سواء على شكل مستند مستخرج من السجل التجاري، أو نسخة من قرار مجلس الإدارة، أو رأي قانوني صادر عن محام معروف يمارس مهنته في بلد تأسيس الشركة المرتبطة الموقعة) يبين أن الشخص الذي تقترحه لتوقيع اتفاقية الاستكشاف والانتاج بالنيابة عنها هو مفوض بحسب الأصول لإلزام الشركة المرتبطة الموقعة). تطبق الشروط المنصوص عليها في المادة ٩,٦ بخصوص الترجمة ومصادقة الكاتب العدل والمصادقة القنصلية على تلك المستندات كما لو أنه تم تقديمها بموجب طلب التأهيل المسبق. يجب أن يكون الإثبات المقدم والمتعلق بصفة وصلاحيات الشخص المعين لتوقيع اتفاقية الاستكشاف والانتاج بالنيابة عن الشركة المرتبطة الموقعة منظماً بصورة رسمية.

١٨,٦ على الشركة المنفردة أن تصدر، بتاريخ توقيع اتفاقية الاستكشاف والانتاج من قبل الشركة المرتبطة الموقعة أو قبل ذلك التاريخ، كفالة الشركة الأم المتعلقة بالشركة المرتبطة الموقعة وفق النموذج المرفق كملحق E للنموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والانتاج.

١٩ بعض سيناريوهات التأهيل المسبق

شروط متعلقة بالشركات التي تستند على مؤهلات الشركات الأم المتحكمة

١٩,١ إن بعض الشركات المنفردة قد تكون تأهلت مسبقاً بالاستناد بصورة جزئية إلى مؤهلات الشركة الأم التي تتحكم بتلك الشركة المنفردة. يجب على هذه الشركة الأم أن تصدر، بتاريخ تقديم طلب الاشتراك في دورة التراخيص من قبل إئتلاف يضم هذه الشركة المنفردة أو قبل ذلك التاريخ، كفالة الشركة الأم المتعلقة بالشركة المنفردة (أو بالشركة المرتبطة الموقعة، في حال أرادت أن تعين واحدة وفقاً للمادة ١٨ من دفتر

الشروط الحالي) وفق النموذج المرفق كملحق E
لنموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج.

Replacement of Guarantees

استبدال الكفالات

19.2. In the event where the obligations of an Individual Company are guaranteed by (a Parent Company Guarantee (as described in Article 19.1 above), and such Individual Company elects to appoint a Signing Affiliate to enter into the Exploration and Production Agreement, the Minister reserves the right to require that a Parent Company Guarantee be replaced by a guarantee in the same form but guaranteeing the obligations of the Signing Affiliate.

١٩,٢ في الحالة التي تكون فيها التزامات الشركة المنفردة مكفولة من خلال كفالة الشركة الأم (كما هو موضح في المادة ١٩,١ أعلاه)، وتقرر هذه الشركة المنفردة تعيين شركة مرتبطة موقعة للتوقيع على اتفاقية الاستكشاف والإنتاج، يحتفظ الوزير بحق استبدال كفالة الشركة الأم بكفالة بالصيغة ذاتها لضمان التزامات الشركة المرتبطة الموقعة.

EXHIBIT 1 - الملحق ١

MODEL EXPLORATION AND PRODUCTION AGREEMENT

النموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج

EXHIBIT 2 - الملحق ٢

SCHEDULE A OF EXHIBIT 2 – FRAMEWORK GIS PROJECT

REF	DESCRIPTION	FORMAT
1	Culture	
1.1	Lebanon Shaded Area	ESRI-Digital
1.2	Coastline	ESRI-Digital
1.3	Countries Names	ESRI-Digital
1.4	Cities	ESRI-Digital
1.5	Rivers	ESRI-Digital
1.6	Lakes	ESRI-Digital
2	International Boundaries	
2.1	Lebanon Onshore Boundaries	ESRI-Digital
2.2	Lebanon Offshore Boundaries	ESRI-Digital
2.3	Regional International Boundaries	ESRI-Digital
3	Contract Areas/Blocks	
3.1	Contract Areas / Blocks	ESRI-Digital
4	Wells	
4.1	Well Coordinates	ESRI-Digital
4.2	Well Attributes (Formation Tops)	Digital
4.3	Well Summary	Digital
5	Geology (Onshore)	
5.1	Stratigraphic Column	pdf
5.2	Geological Cross Sections (Hyperlinked)	Pdf
5.3	Stratigraphic Correlation (Hyperlinked)	Pdf
5.4	Field Trip Photographs	pdf
5.5	Geology (200,000 Scale)	ESRI-Digital
5.6	Structural Elements (Regional)	ESRI-Digital
6	Geophysical Surveys	
6.1	2D Seismic Surveys	ESRI-Digital
6.2	3D Seismic Surveys	ESRI-Digital
6.3	Airborne Surveys	ESRI-Digital
7	Seismic Interpretation	
7.1	Regional Seismic Profiles (Hyperlinked)	pdf
7.2	Seabed Horizon (Two Way Time)	ESRI-Digital
7.3	Seabed Horizon (Depth)	ESRI-Digital
8	Topography and Bathymetry	
8.1	Regional Bathymetry 250m	ESRI-Digital

REF	DESCRIPTION	FORMAT
8.2	Gebco - Topography	ESRI-Digital
8.3	Gebco - Global Bathymetry	ESRI-Digital
8.4	Lebanon Hillshade 50m	ESRI-Digital
9	Presentations and Reports	
9.1	Overview	pdf
9.2	Strategic Environmental Assessment (SEA) Volumes 1 to 5	ESRI-Digital & pdf

EXHIBIT 2 - ٢ الملحق

SCHEDULE B OF EXHIBIT 2 – DIGITAL ATLAS GIS PROJECT

REF	DESCRIPTION	FORMAT
1	Culture	
1.1	Lebanon Shaded Area	ESRI-Digital
1.2	Coastline	ESRI-Digital
1.3	Countries Names	ESRI-Digital
1.4	Cities	ESRI-Digital
1.5	Rivers	ESRI-Digital
1.6	Lakes	ESRI-Digital
2	International Boundaries	
2.1	Lebanon Onshore Boundaries	ESRI-Digital
2.2	Lebanon Offshore Boundaries	ESRI-Digital
2.3	Regional International Boundaries	ESRI-Digital
3	Contract Areas / Blocks	
3.1	Contract Areas / Blocks	ESRI-Digital
4	Wells	
4.1	Well Coordinates	ESRI-Digital
4.2	Well Attributes (Formation Tops)	Digital
4.3	Well Summary	Digital
5	Geology (Onshore)	
5.1	Stratigraphic Column	pdf
5.2	Geological Cross Sections (Hyperlinked)	Pdf
5.3	Stratigraphic Correlation from Wells (Hyperlinked)	Pdf
5.4	Field Trip Photographs	pdf
5.5	Geology (200,000 Scale)	ESRI-Digital
5.6	Structural Elements (Regional)	ESRI-Digital
6	Geophysical Surveys	
6.1	2D Seismic Surveys	ESRI-Digital
6.2	3D Seismic Surveys	ESRI-Digital
6.3	Airborne Surveys	ESRI-Digital
7	Seismic Interpretation	
7.1	Regional Seismic Profiles (Hyperlinked)	pdf
7.2	Seabed Horizon (Two Way Time)	ESRI-Digital
7.3	Seabed Horizon (Depth)	ESRI-Digital
7.4	Plio Quaternary TWT (10 km)	ESRI-Digital
7.5	Plio Quaternary Depth (10 km)	ESRI-Digital
7.6	Base Messinian TWT (10 km)	ESRI-Digital
7.7	Base Messinian Depth (10 km)	ESRI-Digital
7.8	Base Middle Miocene TWT (10km)	ESRI-Digital

REF	DESCRIPTION	FORMAT
7.9	Base Middle Miocene Depth (10km)	ESRI-Digital
7.10	Base Miocene TWT (10 km)	ESRI-Digital
7.11	Base Miocene Depth (10 km)	ESRI-Digital
7.12	Senonian Unconformity TWT (10 km)	ESRI-Digital
7.13	Senonian Unconformity Depth (10 km)	ESRI-Digital
7.14	Upper Jurassic TWT (10 km)	ESRI-Digital
7.15	Upper Jurassic Depth (10 km)	ESRI-Digital
8	Gravity & Magnetic Data	
8.1	Bouguer Gravity (Global)	Digital
8.2	Free Air Gravity (Global)	Digital
8.3	World Digital Magnetic Anomaly Map (WDMAM)	Digital
9	National Oil Spill Contingency	
9.1	Oil Spill Simulation Scenarios	ESRI-Digital
9.2	Environmental Sensitivity (ESI) Maps	ESRI-Digital
10	Topography and Bathymetry	
10.1	Regional Bathymetry 250m	ESRI-Digital
10.2	Gebco - Topography	ESRI-Digital
10.3	Gebco - Global Bathymetry	ESRI-Digital
10.4	Lebanon Hillshade 50m	ESRI-Digital
11	Presentations and Reports	
11.1	Overview Presentation	pdf
11.2	Strategic Environmental Assessment (SEA) Volumes 1 to 5	ESRI-Digital & pdf

EXHIBIT 2 - ٢ الملحق

SCHEDULE C OF EXHIBIT 2 – ENHANCED GIS PROJECT

REF	DESCRIPTION	FORMAT
1	Culture	
1.1	Lebanon Shaded Area	ESRI-Digital
1.2	Coastline	ESRI-Digital
1.3	Countries Names	ESRI-Digital
1.4	Cities	ESRI-Digital
1.5	Rivers	ESRI-Digital
1.6	Lakes	ESRI-Digital
2	International Boundaries	
2.1	Lebanon Onshore Boundaries	ESRI-Digital
2.2	Lebanon Offshore Boundaries	ESRI-Digital
2.3	Regional International Boundaries	ESRI-Digital
3	Contract Areas / Blocks	
3.1	Contract Areas / Blocks	ESRI-Digital
4	Wells	
4.1	Well Coordinates	ESRI-Digital
4.2	Well Attributes (Formation Tops)	Digital
4.3	Well Summary	Digital
5	Geology (Onshore)	
5.1	Stratigraphic Column	pdf
5.2	Geological Cross Sections (Hyperlinked)	Pdf
5.3	Stratigraphic Correlation from Wells (Hyperlinked)	Pdf
5.4	Faults (200,000 Scale)	ESRI-Digital
5.5	Geology (200,000 Scale)	ESRI-Digital
5.6	Structural Elements (Regional)	ESRI-Digital
5.7	Faults (50,000 Scale)	ESRI-Digital
5.8	Geology (50,000 Scale)	ESRI-Digital
5.9	Field Work Module	ESRI-Digital-pdf
6	Geophysical Surveys	
6.1	2D Seismic Surveys	ESRI-Digital
6.2	3D Seismic Surveys	ESRI-Digital
6.3	Airborne Surveys	ESRI-Digital
6.4	Seismic Images	ESRI-Digital-pdf
7	Seismic Interpretation	
7.1	Regional Seismic Profiles (Hyperlinked)	pdf
7.2	Seabed Horizon (Two Way Time)	ESRI-Digital
7.3	Seabed Horizon (Depth)	ESRI-Digital
7.4	Plio Quaternary TWT (1 km)	ESRI-Digital

REF	DESCRIPTION	FORMAT
7.5	Plio Quaternary Depth (1 km)	ESRI-Digital
7.6	Base Messinian TWT (1 km)	ESRI-Digital
7.7	Base Messinian Depth (1 km)	ESRI-Digital
7.8	Base Middle Miocene TWT (1 km)	ESRI-Digital
7.9	Base Middle Miocene Depth (1 km)	ESRI-Digital
7.10	Base Miocene TWT (1 km)	ESRI-Digital
7.11	Base Miocene Depth (1 km)	ESRI-Digital
7.12	Senonian Unconformity TWT (1 km)	ESRI-Digital
7.13	Senonian Unconformity Depth (1 km)	ESRI-Digital
7.14	Upper Jurassic TWT (1 km)	ESRI-Digital
7.15	Upper Jurassic Depth (1 km)	ESRI-Digital
8	Gravity & Magnetic Data	
8.1	Bouguer Gravity (1.80g-cm3) with 50km Residual filter	Digital
8.2	Bouguer Gravity (1.80g-cm3)	Digital
8.3	Bouguer Gravity (2.00g-cm3) with 50km Residual filter	Digital
8.4	Bouguer Gravity (2.00g-cm3)	Digital
8.5	Bouguer Gravity (2.20g-cm3) with 50km Residual filter	Digital
8.6	Bouguer Gravity (2.20g-cm3)	Digital
8.7	Free Air Gravity	Digital
8.8	Magnetic Anomaly with 60km Residual filter	Digital
8.9	Magnetic Anomaly RTP	Digital
8.10	Magnetic Anomaly	Digital
8.11	Gravity Onshore	Digital
8.12	Bouguer Gravity (Global)	Digital
8.13	Free Air Gravity (Global)	Digital
8.14	World Digital Magnetic Anomaly Map (WDMAM)	Digital
9	Topography and Bathymetry	
9.1	Regional Bathymetry 250m	ESRI-Digital
9.2	Gebco - Topography	ESRI-Digital
9.3	Gebco - Global Bathymetry	ESRI-Digital
9.4	Lebanon Hillshade 50m	ESRI-Digital
10	Presentations and Reports	
10.1	Overview Presentation	pdf
10.2	Strategic Environmental Assessment (SEA) Volumes 1 to 5	pdf
11	Reference	
11.1	Reference Listing	pdf

EXHIBIT 3 – الملحق ٣

PRE-QUALIFICATION APPLICATION MATERIALS

EXHIBIT 3A: APPLICATION FORM

EXHIBIT 3B: CHECKLIST OF DOCUMENTS SUBMITTED

EXHIBIT 3C: POWER OF ATTORNEY

EXHIBIT 3D: PRE-QUALIFICATION CRITERIA

SCHEDULE A – LEGAL CRITERIA AND REQUIRED DOCUMENTS AND DISCLOSURES

SCHEDULE B – FINANCIAL CRITERIA AND REQUIRED DOCUMENTS AND DISCLOSURES

SCHEDULE C – TECHNICAL CRITERIA AND REQUIRED DOCUMENTS AND DISCLOSURES

SCHEDULE D – QHSE CRITERIA AND REQUIRED DOCUMENTS AND DISCLOSURES

EXHIBIT 3A

APPLICATION FORM

(to be provided on the Designated Operator's letterhead)

H.E. Minister of Energy and Water
C/o Lebanese Petroleum Administration
Lebanese Petroleum Administration
1st Floor – Marfaa 200 Building
George Akouri Street – Down Town
Beirut, Lebanon

Having examined the Tender Protocol for the Second Offshore Licensing Round dated [insert date] (the "Tender Protocol"), issued pursuant to Law No. 132 dated 24/08/2010 (the Offshore Petroleum Resources Law), with due care, and having examined the applicable legislation, the Applicant, constituted by the individual companies set forth in the list below (the "Individual Companies") acting jointly and severally, hereby informs you that it wishes to submit a Licensing Round Application for a Petroleum Right in respect of Block [insert Block number] offered pursuant to the second Licensing Round for Hydrocarbon Exploration within the Offshore of the Lebanese Jurisdiction (the "Second Offshore Licensing Round"). Capitalized terms used but not defined herein have the meanings provided in the Tender Protocol.

The Applicant encloses herewith, for this purpose, in duplicate hardcopies (one original and one copy) and a soft copy, the data, documents and information required pursuant to Articles 5 and 8 of the Tender Protocol. All documents that are not in English or Arabic are accompanied by a translation in English.

The Applicant has also agreed to submit this Licensing Round Application and the documents attached hereto in a sealed package delivered by hand by its Authorized Representative to the following address:

H.E. Minister of Energy and Water
C/o Lebanese Petroleum Administration
Lebanese Petroleum Administration
1st Floor – Marfaa 200 Building
George Akouri Street – Down Town
Beirut – Lebanon
Tel. 00961-1-998784
Beirut – Lebanon

The Applicant represents that the pre-qualification information presented by each Individual Company in the Pre-Qualification Application included in this Licensing Round Application is complete, true and accurate. The Applicant represents that each Individual Company seeking pre-qualification that belongs to a group of Affiliates has provided evidence in its Pre-Qualification Application that it is the Parent Company of such group of Affiliates or otherwise satisfies the applicable pre-qualification criteria either directly or indirectly through the credentials of Affiliates under its control. The Applicant represents that each Individual Company comprising the Applicant understands that pre-qualification determinations apply solely to the Individual Company seeking pre-qualification, and do not extend to its Parent Company or Affiliates.

The Applicant agrees that it is bound by this Licensing Round Application for a period of validity of one hundred and eighty (180) days following the Closing Date, and for any additional period for which it has been extended pursuant to the provisions of Article 10 of the Tender Protocol. This Licensing Round Application constitutes an offer made to the State by the Individual Companies comprising the Applicant to enter into the EPA in the form of the definitive Model EPA attached as Exhibit 1 to the Tender Protocol, as supplemented by the Commercial Proposal and Technical Proposal included in the Applicant's EPA Application included herein, and any improvements subsequently agreed by the Applicant and the Minister of Energy and Water.

The Applicant hereby indicates whether any of the Individual Companies was previously awarded an exclusive Petroleum Right in the Lebanese Offshore.

Yes

No

If yes:

Identity of Individual Company:

Previous Prequalification: Right Holder - Operator Right Holder - Non-Operator

Year of Prequalification: _____

Previous Award: Right Holder - Operator Right Holder - Non-Operator

Year of Award: _____ Block(s): _____

Seeking qualification as: *Right Holder - Operator* *Right Holder - Non-Operator*

[Repeat the above information in respect of each Individual Company comprising the Applicant that was previously awarded an exclusive Petroleum Right in the Lebanese Offshore]

Please note that this application relates to the following *[Applicant to insert number]* Individual Companies constituting the Applicant:

Name of potential Right Holder - Operator

(the "Designated Operator") _____

Jurisdiction of Incorporation: _____

Registered address: _____

Participating interest: _____%

Name of potential Right Holder: _____

Jurisdiction of Incorporation: _____

Registered address: _____

Participating interest: _____%

Name of potential Right Holder: _____

Jurisdiction of Incorporation: _____

Registered address: _____

Participating interest: _____%

(To be repeated if there are more participating companies)

Each Individual Company comprising the Applicant has designated the following Authorized Representative.¹ Originals of the necessary powers of attorney² are attached. Also attached is evidence (whether in the form of an extract of a commercial register, a copy of a resolution of the board of directors, or a legal opinion by a reputable attorney practicing in the jurisdiction of incorporation of the Individual Company providing the relevant power of attorney) demonstrating that the power of attorney granted by each Individual Company appointing the Authorized Representative was signed by a person or persons duly authorized to bind such Individual Company.

- Representative's Name: _____
- Position: _____
- Address: _____
- Tel: _____
- Fax: _____
- E-mail: _____

The Right Holder – Designated Operator hereby accepts its appointment as such. Each other Individual Company hereby appoints the Right Holder – Designated Operator to act in such capacity and to be responsible for all matters with the Petroleum Administration and the Minister of Energy and Water for the purpose of this Licensing Round Application and participation in the Second Offshore Licensing Round.

The Applicant also hereby submits as part of its Pre-Qualification Application:

- (i) proof of payment of the Retrieval Fee; [and]
- (ii) proof of payment of the 3D License Purchase Price[.]; [and]
- (iii) proof of payment of the Other Geophysical Surveys License Purchase Price.]³

The Applicant represents that it has accurately completed the enclosed checklist of documents submitted, which contains requirements for submission of documents in electronic form, translation and Formalization requirements.

The Applicant represents that:

- (i) all the documents submitted as originals are authentic;
- (ii) all of the documents submitted as photocopies are true and complete copies of the original documents;
- (iii) all data and information submitted is responsive, in all material respects, to the required disclosure and contains no material misstatements or omissions; and

¹ The Authorized Representative must be a natural person residing in the Republic of Lebanon or such other place as approved by the Minister following consultation with the Petroleum Administration.

² The power of attorney presented by each Individual Company should be in the form attached as Exhibit 3C to the Tender Protocol (as the same may be modified in accordance with the instructions provided therein).

³ To be inserted if applicable

(iv) the submitted translations are true and fair translations of the originals.

The Applicant undertakes to inform the Lebanese Petroleum Administration promptly of any material changes occurring after the date hereof with respect to the data and information provided in the Licensing Round Application submitted herewith.

The Applicant agrees that it will be subject to all applicable Lebanese laws and regulations. The Applicant acknowledges that the Lebanese Petroleum Administration may seek further data and information from the Applicant, and that any decision to pre-qualify any Individual Company or Applicant remains the sole prerogative of the Minister, in accordance with applicable law. The Applicant also acknowledges that the Minister may withdraw any pre-qualification following the granting thereof or annul the entire process of the Second Offshore Licensing Round at any time without incurring any liability towards any Applicant, Individual Company or any other person.

Date:

_____ [Typed Name of Authorized Representative]

_____ [Signature of Authorized Representative]

الملحق 3A

نموذج الطلب

(تُقدّم على ورقة تحمل ترويسة صاحب الحق المشغّل المعيّن)

معالي وزير الطاقة والمياه

وزارة الطاقة و المياه- الجمهورية اللبنانية

كورنيش النهر

بيروت، لبنان

تبليغ نسخة الى:

هيئة إدارة قطاع البترول

الوسط التجاري - شارع جورج عاقوري

مبنى مرفأ ٢٠٠ - الطابق الأول

بيروت، لبنان

بعد الاطلاع بعناية على دفتر الشروط المتعلق بدورة التراخيص الثانية للموارد البترولية في المياه البحرية والمؤرخ [اليوم] (المشار إليه في ما يلي بـ "دفتر الشروط") الصادر وفقاً للقانون رقم ١٣٢ تاريخ ٢٤/٨/٢٠١٠ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)، وبعد الاطلاع على القوانين والمراسيم والأنظمة الصادرة وفقاً للقانون المشار إليه، يعلن مقدّم الطلب (المكوّن من مجموع الشركات المنفردة الواردة أسماؤها في اللائحة المبيّنة أدناه ("الشركات المنفردة")، بالتكافل والتضامن في ما بينها) بموجب هذه الوثيقة عن رغبته في تقديم طلب الاشتراك في دورة التراخيص للحصول على حق بترولي بالنسبة إلى الرقعة (رقم الرقعة) بالاستناد إلى دورة التراخيص الثانية لاستكشاف النفط والغاز الطبيعي في المياه البحرية الخاضعة للولاية القضائية للدولة اللبنانية ("دورة التراخيص الثانية في المياه البحرية").

لهذا الغرض، يرفق مقدم الطلب طيه نسخة مزدوجة (واحدة أصلية وصورة عن النسخة الأصلية) ونسخة إلكترونية من البيانات والمستندات والمعلومات المطلوبة وفقاً للمواد ٥ و ٨ من دفتر الشروط الحالي. يجب أن ترفق جميع المستندات التي ليست باللغة العربية أو باللغة الإنكليزية بترجمة إلى اللغة الإنكليزية.

وقد وافق مقدم الطلب على تقديم طلب الاشتراك في دورة التراخيص بما في ذلك الوثائق المرفقة في حزمة مختومة بالشّمع يتم تسليمها باليد من قبل الممثل المفوض (كما هو موضح أدناه):

معالي وزير الطاقة والمياه

وزارة الطاقة و المياه- الجمهورية اللبنانية

كورنيش النهر

هاتف: ٠٠٩٦١١٥٦٥٠٤٠

بيروت - لبنان

تبليغ نسخة الى:

هيئة إدارة قطاع البترول

الوسط التجاري – شارع جورج عاقوري
مبنى مرفأ ٢٠٠ – الطابق الأول
بيروت، لبنان

يؤكد مقدّم الطلب أن المعلومات التي قدمتها كل شركة منفردة على حدة في طلبها للتأهيل المسبق والموجودة ضمن طلب الاشتراك في دورة التراخيص لا تزال كاملة وصحيحة ودقيقة. ويؤكد مقدّم الطلب أن كل شركة منفردة طالبة للتأهيل المسبق وتنتمي إلى مجموعة شركات مرتبطة قد قدّمت الإثبات في طلب تأهيلها المسبق أن الشركة الأم في مجموعة الشركات المرتبطة تستوفي معايير التأهيل المسبق بشكل مباشر أو غير مباشر من خلال مؤهلات الشركات المرتبطة الخاضعة لتحكمها. كما يؤكد مقدّم الطلب أن كل شركة مكوّنة لمقدّم الطلب تدرك أن نتائج التأهيل المسبق تنحصر فقط بالشركة المنفردة طالبة التأهيل المسبق دون غيرها من الشركة الأم أو الشركات المرتبطة.

يوافق مقدم الطلب على أن يكون ملزماً بالطلب الحالي طيلة مدة صلاحية الطلب أي مائة وثمانون (١٨٠) يوماً من الموعد النهائي لتقديم الطلبات، وكذلك لأي مدة إضافية في حال التمديد وفقاً لأحكام المادة (١٠) من دفتر الشروط. يشكل طلب الاشتراك في دورة التراخيص هذا عرضاً مقدماً من الشركات المنفردة التي يتألف منها مقدم الطلب المعني لصالح الدولة اللبنانية، بهدف إبرام اتفاقية استكشاف وإنتاج وفقاً للنموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج والتي تشكل الملحق ١ من دفتر الشروط مستكملاً بالعرض التجاري والعرض التقني اللذين يتضمّنهما طلب منح اتفاقية استكشاف وإنتاج وأي تنقيحات لاحقة يتمّ الاتفاق عليها بين مقدّم الطلب ووزير الطاقة والمياه.

يصرّح مقدّم الطلب هنا في حال كانت أي شركة منفردة مكوّنة لمقدّم الطلب قد حصلت خلال دورة تراخيص سابقة على حق بترولي حصري في المياه البحرية اللبنانية:

لا

نعم

في حال الإيجاب:

هوية الشركة المنفردة:

التأهيل المسبق السابق: صاحب حق مشغّل صاحب حق غير مشغّل

سنة التأهيل المسبق: _____

منح حق بترولي خلال دورة تراخيص سابقة:

صاحب حق مشغّل صاحب حق غير مشغّل

سنة منح الحق البترولي: _____

الرقعة (الرقع): _____

التأهيل المسبق الحالي: صاحب حق مشغّل صاحب حق غير مشغّل

(تكرار المعلومات الواردة أعلاه بالنسبة إلى كل شركة منفردة مكونة لمقدم الطلب والتي قد مُنحت حقاً بتروليّاً حصريّاً في المياه البحرية اللبنانية خلال دورة تراخيص سابقة).

يتعلق هذا الطلب بـ [إدخال العدد] الشركات المنفردة التالية التي يتكوّن منها مقدم الطلب:

اسم صاحب الحق المشغل المحتمل ("المشغل المعين"):

مكان التأسيس :

العنوان المسجّل :

نسبة المشاركة: %

اسم صاحب الحق المحتمل:

مكان التأسيس :

العنوان المسجّل :

نسبة المشاركة: %

اسم صاحب الحق المحتمل:

مكان التأسيس :

العنوان المسجّل :

نسبة المشاركة: %

(تكرار في حال وجود عدد أكبر من الشركات المشاركة)

قامت كل شركة من الشركات المنفردة المكونة لمقدم الطلب بتعيين الممثل المبيّن اسمه أدناه كممثل قانوني مفوض أصولاً^٤. تجدون ربطاً الوكالة القانونية الأصلية اللازمة لهذا الغرض^٥. كذلك تجدون ربطاً دليلاً (سواء في شكل مستند رسمي مستخرج من السجل التجاري، نسخة عن قرار مجلس الإدارة، أو رأي قانوني من قبل محام ذي كفاءة وسمعة طيبة في مكان تأسيس الشركة المنفردة) يبيّن أن الوكالة القانونية التي قدّمتها كل شركة منفردة وتمّ بموجبها تعيين الممثل القانوني المفوض قد تمّ توقيعها من قبل شخص أو أشخاص مفوضين بالتوقيع أصولاً ويتمتعون بكامل الصلاحيات اللازمة لإلزام مقدم الطلب، وذلك في ما يتعلّق بكل شركة من الشركات المنفردة على حدة.

اسم الممثل القانوني المفوض :

الوظيفة:

^٤ يجب على الممثل القانوني المفوض أن يكون مقيماً في لبنان أو في أحد البلدان الأخرى الموافق عليها من قبل وزير الطاقة والمياه استناداً الى رأي هيئة ادارة قطاع البترول.

^٥ يجب على كل من الشركات المنفردة المكونة لمقدم الطلب أن تقدّم وكالة قانونية مستقلة وفقاً لنموذج الوكالة القانونية المرفق ربطاً في الملحق ٣ ج لدقتر الشروط الحالي (وأي تعديلات يمكن أن تطرأ عليه).

العنوان:

الهاتف:

الفاكس:

البريد الإلكتروني:

يصرّح صاحب الحق المشغّل المعيّن بموجبه بقبوله تعيينه على هذا النحو. كذلك، تصرّح كل شركة أخرى من الشركات المنفردة على حدة بأنّها قد عيّنت صاحب الحق المشغّل المعيّن للعمل بهذه الصفة وليكون مسؤولاً عن جميع المسائل تجاه وزير الطاقة والمياه وتجاه هيئة إدارة قطاع البترول لغرض هذا الطلب في إطار دورة التراخيص الحالية.

يرفق مقدم الطلب طيّه المستندات التالية:

- ١) إثبات تسديد رسم سحب الطلب،
 - ٢) إثبات تسديد ثمن شراء رخصة البيانات الزلزالية الثلاثية الأبعاد و/أو
 - ٣) إثبات تسديد ثمن شراء رخصة بيانات المسوحات الجيوفيزيائية الأخرى.
- يصرّح مقدم الطلب بأنّ :

١. جميع الوثائق الأصلية المقدّمة صحيحة؛
٢. جميع النسخ المقدّمة تشكّل صورةً صحيحةً وكاملةً عن الوثائق الأصلية؛
٣. استجابة المعلومات المقدّمة بصورة جوهرية على جميع المستندات والإفصاحات المطلوبة وهي لا تحتوي على أي تحريفات أو سهو أو أخطاء جوهرية؛ و
٤. الترجمة المقدّمة هي ترجمة حقيقية ومطابقة لمضمون ما هو وارد في الوثائق الاصلية.

يتعهّد مقدّم الطلب بإعلام هيئة إدارة قطاع البترول فوراً بأي تغييرات مادية تحدث بعد تاريخ تقديم طلب الاشتراك في دورة التراخيص في ما يتعلّق بالبيانات والمعلومات التي تمّ تقديمها ضمن طلب الاشتراك في دورة التراخيص.

يوافق مقدّم الطلب على أن يخضع لجميع القوانين والأنظمة اللبنانية. يدرك مقدم الطلب بأنه يمكن لهيئة إدارة قطاع البترول أن تطلب مزيداً من المعلومات الإضافية من مقدم الطلب، وأن أي قرار يتعلّق بالتأهيل المسبق لأي شركة منفردة أو مقدّم طلب هو من صلاحية مجلس الوزراء بناءً على اقتراح وزير الطاقة والمياه ، وذلك وفقاً للقانون. يصرّح مقدّم الطلب أيضاً بأنه يمكن للوزير أن يسحب أي تأهيل مسبق بعد منحه أو الغاء كل أو جزء من دورة التراخيص الثانية في المياه البحرية في أي وقت دون أن تنتج عن ذلك أي مسؤولية تجاه أي مقدّم طلب أو أي شركة منفردة أو أي شخص آخر.

التاريخ:

[إسم الممثل القانوني المفوض]

[توقيع الممثل القانوني المفوض]

EXHIBIT 3B

CHECKLIST OF DOCUMENTS SUBMITTED

PRE-QUALIFICATION APPLICATION DOCUMENTS

Ex.	Administrative Materials	Submission Format ^a	Formalized ^b	Submitted		Formalized
				Original		
3A	Application Form (Exhibit 3A)	S&H	No	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>		
3C	Power of Attorney of Authorized Representative (Exhibit 3C) (from each Individual Company comprising the Applicant)	S&H	Yes	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>	
N/A	Copy of any cooperation agreements between the Individual Companies comprising the Applicant	S&H	No	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>		
N/A	Proof of payment of the Retrieval Fee	S&H	No	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>		
N/A	Proof of payment of the 3D License Purchase Price	S&H	No	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>		
N/A	Proof of payment of the Other Geophysical Surveys License Purchase Price (if applicable)	S&H	No	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>		
N/A	Parent company guarantee (Annex E to the Model EPA) (applicable for Individual Companies seeking pre-qualification based wholly or partly on credentials of parent company per Article 19.1 of the Tender Protocol)	S&H	No	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>		

PRE-QUALIFICATION MATERIALS FOR [INSERT NAME OF INDIVIDUAL COMPANY] [(DESIGNATED OPERATOR)] [NON-OPERATOR]

A	Exhibit 3D - Schedule A – Legal Criteria & Required Documents	Submission Format ^a	Formalized ^b	Submitted		
				Original	Copy	Formalized
1	Evidence of authority of persons signing Power of Attorney	S&H	Yes	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
2	An official copy of the constituent documents (as applicable by the jurisdiction): Certificate of Incorporation, Memorandum of Association, Articles of Incorporation, etc.		Yes	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
3	Extract of commercial registry showing specified information regarding the Individual Company OR notarized, signed statement from the company secretary or similar officer providing such information		Yes	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
4	If not submitted in 3, document from a governmental or official entity showing that the Individual Company is in good standing in its jurisdiction of incorporation		Yes	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
5	If not submitted in 3, document from a governmental or official entity showing that the Individual Company is not being liquidated and is not in insolvency proceedings OR notarized, signed statement from the company secretary or similar officer providing such information		Yes	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>
6	Partner(s) or Shareholder(s) (more than 20%) details. If not ultimate parent, organization chart showing chain of ownership		No	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>	

A	Exhibit 3D - Schedule A – Legal Criteria & Required Documents	Submission Format ^a	Formalized ^b	Submitted		
				Original	Copy	Formalized
7	Signed statement from the general counsel or similar officer that there are no pending material litigation, arbitration, legal proceedings		Yes	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>	Yes <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>

B	Exhibit 3D - Schedule B – Financial Criteria and Required Documents & Disclosures			Submitted	
				Yes	No
1	Proof for meeting eligibility criteria	S&H	No	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2	Audited consolidated financial statements for the last 3 years			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3	Auditor’s or auditors’ report(s) referencing the financial statements for the last 3 years			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4	Reference from a reputable bank or financial institution			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5	Present and historical (prior three (3) years’) credit rating			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6	Description of the material lines of credit, credit agreements, publicly traded debt securities, off-balance sheet liabilities and guarantees of third party obligations			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7	Details of any medium-term plans and/or material contingent liabilities			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8	A statement describing any material changes in any of the information set forth above, since the date as of which such information was prepared			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
9	Any additional information regarding financial capacity			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

C	Exhibit 3D - Schedule C – Technical Criteria and Required Documents & Disclosures			Submitted	
				Yes	No
1	Proof for meeting eligibility criteria	S&H	No	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2	Technical data required			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

D	Exhibit 3D - Schedule D – QHSE Criteria and Required Documents & Disclosures			Submitted	
				Yes	No
1	Description of the Quality, Health, Safety and Environment Management System(s)	S	No	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2	Evidence of established and implemented QHSE Management System (s)			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3	QHSE performance records for the previous five (5) years			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4	Copy of CSR reports or initiatives for the past five (5) years			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5	Experience of Operator in environmentally sensitive areas			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6	Commitment of company to QHSE through membership and affiliations with international initiatives			<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

EPA APPLICATION DOCUMENTS

Ex.		Submission Format ^a	Formalized ^b	Submitted	
				Yes	No
	Bid Bond				
4	Bid Bond (Exhibit 4)	S&H	No	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Proposal				
5	Technical Proposal Form (Exhibit 5)	S&H	No	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6	Technical Report (inline with Exhibit 6)	S&H	No	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7	Commercial Proposal Form (Exhibit 7)	S&H	No	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	Miscellaneous				
	Any additional information that may be useful (see Article 9.15 of the Tender Protocol)	S&H	No	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

a S: Soft Copy (pdf or MS Office) H: Hard Copy

b For documents issued outside Lebanon, notarize, translate to Arabic or to English when it is not possible to translate to Arabic, and consularize and seal by the Ministry of Foreign Affairs in Lebanon. For documents issued in Lebanon, they shall be notarized only.

Notes to Applicant

1 – Applicants should include a separate checklist indicating the pre-qualification materials submitted by each Individual Company comprising the Applicant in response to the requirements of Schedules A, B, C and D to Exhibit 3D

2- Document submission options:

- i. Option 1:**
The Applicant submits the Individual Company’s documents Formalized with the Pre-Qualification Application.
- ii. Option 2:**
The Applicant submits the Individual Company’s original documents (not Formalized at the closing date) with the Pre-Qualification Application, on a condition that the documents shall be submitted Formalized within Two (2) weeks following the closing date.
- iii. Option 3:**
Where the conditions described in Article 5.7 of the Tender Documents are present, the Applicant submits copies of the Individual Company’s original documents (not Formalized) together with a document instructing the Petroleum Administration to the Pre-Qualification Application for a separate Block that includes the Individual Company’s Formalized documents.

3- For any submission option selected, the Individual Company’s Power of Attorney (Exhibit 3C of the Tender Protocol) shall be submitted Formalized with the Pre-Qualification Application. Failure to submit the Formalized Power of Attorney with the Pre-Qualification Application shall lead to the rejection of such Application.

EXHIBIT 3C

POWER OF ATTORNEY OF AUTHORIZED REPRESENTATIVE

By the present instrument, *[insert name of Individual Company]* (the “Company”), organized and existing in accordance with the laws of *[insert Individual Company’s country of incorporation]*, with registered address *[insert registered address of Individual Company]*, through *[insert name(s) of legal representative(s) of Individual Company]* who is legally authorized to bind the Company, hereby nominates *[insert name of and full title of Authorized Representative]* (the “Authorized Representative”), as its duly authorized representative empowered to represent the Company before the Ministry of Energy and Water of the Republic of Lebanon, in connection with the Second Licensing Round for Hydrocarbon Exploration and Production within the Offshore of the Lebanese Jurisdiction (the “Second Offshore Licensing Round”) relating to the exploration and production of oil and natural gas, with the power to take any and all actions and to assume any and all obligations, in our name and on our behalf (including in our capacity as an individual company constituting an applicant for pre-qualification and for the award of an Exploration and Production Agreement), in respect to such Second Offshore Licensing Round, including without limitation (i) to submit the Licensing Round Application on behalf of any applicant of which we constitute an individual company, (ii) to execute any contracts, documents or instruments as may be necessary or useful in connection therewith, (iii) to submit all documents and information to be submitted by the Company in connection with the Second Offshore Licensing Round, (iv) to receive information and/or data packages, or to authorize third parties to receive information and/or data packages, and (v) to pay any fees required in connection with the Second Offshore Licensing Round.

Signed by:

[insert name(s) of the person legally authorized to bind the Individual Company with signature.]

Position:

[insert position(s) of the person legally authorized to bind the Individual Company]

[insert location and date]

INFORMATION RELATING TO AUTHORIZED REPRESENTATIVE⁶

[insert name and signature of Authorized Representative]

[insert position of Authorized Representative]

[insert address of Authorized Representative]

[insert phone, fax and e-mail of Authorized Representative]

⁶ ***Note to Individual Company executing Power of Attorney (“POA”):***

- 1- *The POA shall comply with the form of Exhibit 3C to the Tender Protocol. However, additional provisions may be included, if needed, reflecting those provisions.*
- 2- *All Individual Companies comprising the Applicant must appoint the same Authorized Representative, who must be a natural person residing in the Republic of Lebanon or such other place as approved by the Minister following consultation with the Petroleum Administration.*
- 3- *It is acceptable to have an expiry date on the POA.*

سند توكيل الممثل القانوني المفوض

بموجب هذا السند، إن شركة [اسم الشركة المنفردة] ("الشركة") المنظمة والقائمة وفقاً لقوانين [البلد حيث الشركة المنفردة مسجلة]، عنوانها الرئيسي المسجل في [العنوان الرئيسي المسجل للشركة المنفردة]، بواسطة ممثلها القانوني /ممثلها القانونيين [اسم/أسماء الممثل القانوني/الممثلين القانونيين للشركة]، تعين بموجبه [اسم ومنصب الممثل القانوني المفوض] ("الممثل القانوني المفوض") كممثل قانوني مفوض بحسب الأصول، مرخص له بتمثيل الشركة أمام وزارة الطاقة والمياه في الجمهورية اللبنانية، في ما يختص بدورة التراخيص الثانية لاستكشاف النفط والغاز في المياه البحرية الخاضعة للولاية القضائية للدولة اللبنانية ("دورة التراخيص الثانية") بشأن استكشاف وإنتاج النفط والغاز الطبيعي، مع صلاحية اتخاذ اي وجميع الإجراءات وتحمل أي وجميع الموجبات، باسمنا وبالنيابة عنا (بما في ذلك بصفتنا شركة منفردة مكونة لمقدم طلب للحصول على تأهيل مسبق وعلى اتفاقية استكشاف وإنتاج)، في ما يختص بدورة التراخيص الثانية هذه، بما في ذلك دون الحصر (١) تقديم طلب الاشتراك في دورة التراخيص بالنيابة عن أي مقدم طلب تُكوّن شركتنا المنفردة أحد أعضائه، (٢) التوقيع على أي عقود، أو مستندات أو سندات وفق ما هو ضروري أو مفيد في هذا الخصوص، (٣) تقديم جميع المستندات والمعلومات التي يجب تقديمها من الشركة في ما يختص بدورة التراخيص الثانية، (٤) استلام طرود المعلومات و/أو البيانات، أو تفويض أطراف ثالثين لاستلام طرود المعلومات و/أو البيانات، و(٥) تسديد أي رسوم مفروضة في ما يختص بدورة التراخيص الثانية.

موقع من:

[اسم/أسماء الممثل القانوني/الممثلين القانونيين المشار إليه/إليهم أعلاه مع التوقيع]

المنصب:

[منصب/مناصب الممثل القانوني/الممثلين القانونيين]

[المكان والتاريخ]

معلومات تتعلق بالممثل القانوني المفوض^٧

[اسم وتوقيع الممثل القانوني المفوض]

[منصب الممثل القانوني المفوض]

[عنوان الممثل القانوني المفوض]

[هاتف، فاكس والبريد الإلكتروني للممثل القانوني المفوض]

٧ ملاحظة:

- يجب أن يكون سند توكيل الممثل القانوني المفوض مطابقاً للنموذج المرفق في الملحق 3C من دفتر الشروط الحالي، ولكن يمكن إضافة أحكام على النموذج وفق ما تقتضي الحاجة.
- على الشركات المنفردة المكونة لمقدم الطلب أن تعين الممثل القانوني المفوض نفسه والذي يجب أن يكون مقيماً في لبنان أو في أحد البلدان الأخرى الموافق عليها من قبل وزير الطاقة والمياه استناداً إلى رأي هيئة إدارة قطاع البترول.
- يمكن أن يكون لسند توكيل الممثل القانوني المفوض تاريخ انتهاء صلاحية.

EXHIBIT 3D - SCHEDULE A

LEGAL CRITERIA AND REQUIRED DOCUMENTS AND DISCLOSURES

The Individual Company (whether applying to become a *Right Holder-Operator* and/or a *Right Holder-Non-Operator* (each as defined in Article 1 of Law 132/2010 (the “Offshore Petroleum Resources Law”))) should submit the following documents:

- (1) Evidence (whether in the form of an extract of a commercial register, a copy of a resolution of the board of directors, or a legal opinion by a reputable attorney practicing in the jurisdiction of incorporation of the Individual Company) showing that the Authorized Representative Power of Attorney was signed by a person or persons duly authorized to bind the Individual Company.
- (2) An official copy of the constituent documents of the Applicant (i.e., depending on the jurisdiction of incorporation of the Individual Company, the Certificate of Incorporation, Memorandum of Association, Articles of Incorporation, *statuts* and/or By-Laws). (The Individual Company should be aware that, pursuant to Article 15 of the Offshore Petroleum Resources Law, Exploration and Production Agreements may only be awarded to pre-qualified joint stock companies or the equivalent under local law. The Individual Company’s corporate object must permit the undertaking of Petroleum Activities as defined in Article 1 of the Offshore Petroleum Resources Law.
- (3) An extract of the commercial registry relating to the Individual Company, showing its full name, main business address, and capital stock. Where such information is not available from the commercial registry, a notarized, signed statement from the company secretary or similar officer providing such information.
- (4) If not indicated in document (3) above, a document from a governmental or official entity showing that the Individual Company is in good standing in its jurisdiction of incorporation.
- (5) If not indicated in document (3) above, a document from a governmental or official entity showing that the Individual Company is not being liquidated and is not in insolvency proceedings. Where such information is not available from the commercial registry, a notarized, signed statement from the company secretary or similar officer providing such information.
- (6) The name, nationality/jurisdiction of incorporation and address of any partner or shareholder who, directly or indirectly, holds twenty (20) percent or more of the voting shares of the Individual Company or otherwise has an interest that could constitute control, together with the names, nationality and addresses of the officers and directors of such partner or shareholder. Such information should be provided to the extent known by the Individual Company or its directors and officers after due inquiry. Where the Individual Company is not the parent company of the group of companies of which it is a member, a corporate organization chart showing the chain of ownership from the parent to the Applicant.
- (7) A notarized, signed statement from the general counsel or similar officer that there are no pending litigation, arbitration, legal proceedings or other circumstances which may lead to the insolvency or bankruptcy of the Individual Company or that could reasonably be expected to prevent Individual Company from fulfilling its obligations under the Exploration and Production Agreement.

EXHIBIT 3D - SCHEDULE B

FINANCIAL CRITERIA AND REQUIRED DOCUMENTS AND DISCLOSURES

An Individual Company may seek pre-qualification as a *Right Holder - Operator* and/or as a *Right Holder - Non-Operator* by satisfying the criteria and presenting the documents and disclosures set forth below.

1 Eligibility Criteria

An Individual Company is eligible for such pre-qualification if it is able to demonstrate, to the reasonable satisfaction of the Petroleum Administration, that the Individual Company had, as of the end of its most recent financial year:

- (i) In the case of Individual Companies seeking pre-qualification as a *Right Holder - Operator*, total assets of US\$10 billion or more.
- (ii) In the case of Individual Companies seeking pre-qualification as a *Right Holder - Non-Operator*, total assets of US\$500 million or more.

2 Financial Data

The Individual Company (whether seeking pre-qualification as a *Right Holder - Operator* and/or *Right Holder - Non-Operator*) should submit the data below. All financial statements must be prepared under International Financial Reporting Standards or other internationally recognized generally accepted accounting principles. Companies may furnish their published annual reports filed with a stock exchange or securities regulators, and supplement those reports with any data below that is not contained therein.

- (1) The audited consolidated financial statements for the Individual Company for the last three (3) years, including the balance sheet, income statement, statement of changes in shareholders' equity, cash flow statement, notes to the accounts and, where required under local law or applicable accounting principles, the Directors' report.
- (2) The auditor's or auditors' report(s) referencing the abovementioned financial statements of the Individual Company, signed by an independent public accountant of international standing and prepared in accordance with applicable auditing standards. Alternatively, in the case of a state-owned companies organized in a jurisdiction that does not provide for an external audit of such companies' accounts, and no such external audit has been performed, the financial statements described in clause (1) must be prepared by a certified public accountant, and should be submitted together with a statement signed by a lawyer affirming the absence of an audit requirement for such state-owned company under the law of such jurisdiction.
- (3) Reference from a reputable bank or financial institution doing business with the Individual Company.
- (4) Present and historical (prior Three (3) years) credit rating of the Individual Company's (or its parent company's) long-term unsecured debt from Standard & Poor's Rating Services, Moody's Investor Services Inc. or Fitch Ratings, if available.
- (5) A description of the Individual Company's material lines of credit, credit agreements, publicly traded debt securities, off-balance sheet liabilities and guarantees of third party obligations.

- (6) Details of any medium-term plans and/or material contingent liabilities, if these could reasonably be expected materially and adversely to impact the financial status of the Individual Company.
- (7) A statement describing any material changes in any of the data set forth above, since the date as of which such information was prepared.
- (8) Any additional information supporting the financial capacity of the Individual Company.

Note: *The details provided under Section 2 will be checked to demonstrate evidence of fulfilling the Eligibility Criteria.*

EXHIBIT 3D - SCHEDULE C

TECHNICAL CRITERIA AND REQUIRED DOCUMENTS AND DISCLOSURES

An Individual Company may seek pre-qualification as a *Right Holder - Operator* and/or as a *Right Holder - Non-Operator* by satisfying the criteria and presenting the documents and disclosures set forth below.

1 Eligibility Criteria

An Individual Company is eligible if it is able to demonstrate, to the Lebanese Petroleum Administration:

- (1) For Individual Companies seeking pre-qualification as a *Right Holder - Operator*:
Evidence of Operatorship
 - i. With established experience in exploration drilling in water depths in excess of Three Hundred meters (300 m)
 - ii. With an approved field development plan in water depths in excess of Three Hundred meters (300 m) by a competent authority
 - iii. With at least one offshore field in the production phase
- (2) For Individual Companies seeking pre-qualification as a *Right Holder - Non-Operator*:
 - i. Having experience in petroleum production.

2 Technical Data

The Individual Company (whether seeking pre-qualification as a *Right Holder - Operator* and/or *Right Holder - Non-Operator*) should disclose details on the Individual Company’s experience with respect to exploration and production activities including specifically (to the extent applicable):

I - For Individual Companies seeking pre-qualification as a Right Holder – Operator

A - Data requested:

- (1) Provide a good faith estimate of operated deep water wells as per the table below:

Year	Number of Exploration Wells in water depths:			Number of Development Wells in water depths:		
	300 – 500m	500 – 1,500m	> 1,500m	300 – 500m	500 – 1,500m	> 1,500m
Prior to 2014						
2014						
2015						
2016						
2017						
2018						

- (2) Provide at least one example of your experience as Operator in a field development (or approved development plan) in water depths greater than Three Hundred (300) meters, clearly identifying field name, location, water depth.
- (3) Provide at least one example of your experience as Operator of a producing offshore field.

B - Additional information requested:

(1) Indicate a good faith estimate of the total capital expenditure for the last five (5) years as per the table below.

Year	Exploration CAPEX (MM\$)	Other Upstream CAPEX (MM\$)	Total CAPEX (MM\$)
2014			
2015			
2016			
2017			
2018			

II- For Individual Companies seeking pre-qualification as a *Right Holder – Non-Operator*:

A - Data requested:

(1) Provide at least one example of your experience in field production, clearly identifying field name, location, and volume produced.

B - Additional information requested:

(1) Indicate a good faith estimate of the total capital expenditure for the last five (5) years as per the table below.

Year	Exploration CAPEX (MM\$)	Other Upstream CAPEX (MM\$)	Total CAPEX (MM\$)
2014			
2015			
2016			
2017			
2018			

(2) Indicate a good faith estimate of the number of wells and yearly production for the last five (5) years as per the table below.

Year	Number of Exploration Wells	Number of Development Wells	Yearly Production BOE*
Prior to 2014			
2014			
2015			
2016			
2017			
2018			

* Barrel of oil equivalent

Note:

- The details provided under Sections 2(I-A) and 2(II-A) will be checked to demonstrate evidence of fulfilling the Eligibility Criteria.
- The details provided under Sections 2(I-B) and 2 (II-B) will be used for information only.

EXHIBIT 3D - SCHEDULE D

QHSE CRITERIA AND REQUIRED DOCUMENTS AND DISCLOSURES

An Individual Company may seek pre-qualification as a *Right Holder - Operator* and/or a *Right Holder - Non-Operator* by satisfying the criteria and presenting the documents and disclosures set forth below.

1 Eligibility criteria.

(I) For Individual Companies seeking pre-qualification as a *Right Holder - Operator*

The Individual Company shall be able to demonstrate, to the reasonable satisfaction of the Lebanese Petroleum Administration, its ability to manage safe and secure operations in offshore waters through its organizational and technical capacity. Specifically, the Individual Company is required to submit:

- (1) A description of the Quality, Health, Safety and Environment Management System(s) (QHSEMS), or equivalent (with scope applicable to offshore exploration and production) including the management system arrangements for high risks and major accidents.
- (2) Evidence of established and implemented QHSE Management System(s) (with scope applicable to offshore exploration and production) i.e. valid QHSE certification(s) according to best international industry practice (such as ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001 etc.) and/or audit reports.

(II) For Individual Companies seeking pre-qualification as a *Right Holder – Non-Operator*:

The Individual Company is required to submit:

- (1) A description of the Quality, Health, Safety and Environment Management System(s) (QHSEMS), or equivalent (with scope applicable to petroleum production).
- (2) Evidence of established and implemented QHSE Management System(s) (with scope applicable to petroleum production) i.e. valid QHSE certification(s) according to best international industry practice and/or audit reports.

2 QHSE Data

The Individual Company (whether applying to become a pre-qualified *Right Holder - Operator* and/or *Right Holder - Non-Operator*) shall additionally disclose the following data:

- (1) QHSE performance records for the previous five (5) years including:
 - a. Annual QHSE reports
 - b. Major reported accidents
 - c. Major reported environmental incidents
 - d. Other e.g. Prohibition notices, criminal convictions, civil penalties, fines related to occupational
- (2) A copy of Corporate Social Responsibility reports or initiatives for the past five (5) years in line with international best standards i.e. Global Reporting Initiative or equivalent
- (3) Experience as operator in environmentally sensitive areas as well as the general approach and management arrangements for identification, assessment and

management of environmental aspects and impacts, taking account of local sensitivities.

- (4) Commitment of company to QHSE through membership and affiliations with international initiatives such as International Association of Oil & Gas Producers (IOGP), International Petroleum Industry Environmental Conservation Association (IPIECA), Offshore Pollution Liability Association (OPOL), Oil and Gas Climate Initiative (OGC), World Bank Zero Flaring Initiative ... etc.

Note: *The details provided under Section 2 will be checked to demonstrate evidence of fulfilling the Eligibility Criteria.*

EXHIBIT 4 – الملحق ٤

FORM OF BID BOND

IRREVOCABLE STAND-BY LETTER OF CREDIT

Issued by [Name of Bank]

Date: _____

No.: _____

Face Amount: [US\$5,000,000 or €5,000,000]

The Ministry of Energy and Water of the Republic of Lebanon (the “**Ministry**”)

Ministry of Energy and Water – Republic of Lebanon

Corniche Al Nahr

Beirut, Lebanon

Dear Sirs:

1. [Name of Bank], a _____ organized under the laws of _____ (the “**Issuer**”), hereby establishes in favor of the Ministry of Energy and Water of the Republic of Lebanon its irrevocable stand-by Letter of Credit No. _____ (this “**Letter of Credit**”), whereby the Issuer authorizes the Ministry to draw hereunder, in a single drawing, the sum of **[US\$5,000,000 or €5,000,000]** (the “**Face Amount**”) by presentation of a Draft and a Drawing Certificate (each as defined below) at the Issuer’s office specified in Article 3 of this Letter of Credit.
2. The Face Amount of this Letter of Credit may be drawn by the Ministry in the manner specified in Article 3 of this Letter of Credit between 9:00 a.m. and 5:00 p.m., New York City time, on any Banking Day, on or after the date of this Letter of Credit and prior to the expiration of this Letter of Credit. A “**Banking Day**” is any day other than a Saturday, a Sunday or a day on which commercial banks in New York City are authorized or required by law, regulation or executive order to close.
3. A drawing may be made hereunder only by the presentation by the Ministry to the Issuer of a sight draft of the Ministry drawn on the Issuer in the form attached hereto as Appendix 1 (a “**Draft**”) and a certificate executed by the Ministry in the form attached hereto as Appendix 2 (a “**Drawing Certificate**”). Presentation of a Draft and Drawing Certificate must be made at the Issuer’s office in New York City located at _____, or at such other address in New York City as the Issuer may designate to the Ministry by notice given in accordance with Article 8 of this Letter of Credit.
4. Upon the presentation by the Ministry to the Issuer of the Draft and Drawing Certificate at the office of the Issuer designated pursuant to Article 3 of this Letter of Credit, the Issuer shall pay the Face Amount by wire transfer of immediately available funds to the Ministry of Energy and Water (or other body of the Lebanese Republic) as designated in the Drawing Certificate, within two (2) Banking Days.
5. This Letter of Credit shall expire upon the earliest of (i) the date on which a certificate executed by the Ministry, in the form attached hereto as Appendix 3 (an “**Expiration Certificate**”), is presented to the Issuer, (ii) the indefeasible payment by the Issuer to the Ministry in the manner set forth in Article 4 of this Letter of Credit of the Face Amount upon a drawing properly made hereunder, and (iii) 5:00 p.m., New York City time, on November 3rd, 2014 (the “**Long Stop Date**”). Notwithstanding the foregoing, any drawing properly made hereunder prior to the expiration of this Letter of Credit shall be honored by the Issuer. Notwithstanding anything contained in Rule 3 of ISP98 (defined below) or herein, in the event that the Issuer’s office designated in Article 3 of this Letter of Credit is closed on the date set forth in (iii) of this Article 5, the expiration date of this Letter of Credit shall be extended to the next Banking Day on which such office is open.

- 6. This Letter of Credit may only be drawn by, and other rights hereunder may only be exercised by, the Ministry.
- 7. This Letter of Credit is issued subject to the International Standby Practices 1998, ICC brochure 590 (“**ISP98**”), and to the extent not inconsistent therewith, shall be governed by and construed in accordance with the laws of.... The courts of ...shall have exclusive jurisdiction to settle any dispute or claim arising out of or in connection with this Letter of Credit or its subject matter or formation (including non-contractual disputes or claims).
- 8. All notices, demands, instructions, waivers or other communications to be provided pursuant to this Letter of Credit shall be in writing in English, shall be effective upon receipt, and shall be sent by personal delivery, courier or first class mail, to the following addresses:
 - (i) If to the Issuer, to:
[to be completed]
 - (ii) If to the Ministry, to:
Ministry of Energy and Water - The Republic of Lebanon
Ministry of Energy and Water – Republic of Lebanon
Corniche Al Nahr
Beirut, Lebanon
Attention: The Minister of Energy and Water
With a copy to:
The Petroleum Administration
1st Floor, Marfa 200, Georges Akouri Street, Downtown
Beirut, Lebanon]
Attention: President of the Petroleum Administration
- 9. The addresses for notices given pursuant to this Letter of Credit may be changed by the Issuer or the Ministry by means of a written notice given to the other at least fifteen (15) Banking Days prior to the effective date of such change.
- 10. This Letter of Credit sets forth in full the Issuer’s undertaking, and such undertaking shall not in any way be modified or amended by reference to any document, instrument or agreement referred to herein, except the Draft, the Drawing Certificate and any Expiration Certificate.

Very truly yours,
[NAME OF BANK]
 By: _____
 Name: _____
 Title: _____

EXHIBIT 4 – الملحق ٤

APPENDIX 1

FORM OF DRAFT

Letter of Credit No. _____

[New York, New York]

[Date Of Draft]

At sight

Pay to the order of the Ministry of Energy and Water, the Republic of Lebanon the sum of US\$5,000,000 (Five Million U.S. Dollars), for value received. Drawn under [Name of Issuer] Letter of Credit No. _____.

MINISTRY OF ENERGY AND WATER, THE REPUBLIC OF
LEBANON

By: _____

Name: _____

Title: _____

To: [Name of Issuer] _____

[Address of Issuer] _____

EXHIBIT 4 – الملحق ٤

APPENDIX 2

FORM OF DRAWING CERTIFICATE

Reference is made to the Letter of Credit (the “**Letter of Credit**”), No. _____, dated _____, issued by _____ in favor of the Ministry of Energy and Water, the Republic of Lebanon. Capitalized terms used herein and not defined have the respective meanings set forth in the Letter of Credit or the Final Tender Protocol dated [[date], 2019] (the “**Tender Protocol**”) issued by the Ministry of Energy and Water of the Lebanese Republic with respect to the Second Licensing Round for Hydrocarbon Exploration within the Offshore of the Lebanese Jurisdiction (the “**Second Licensing Round**”).

The undersigned, being duly authorized to execute this certificate on behalf of the Ministry, hereby certifies that pursuant to the Second Licensing Round a consortium composed of [include names of consortium members] (the “**Applicant**”) was selected to enter into an Exploration and Production Agreement with the Republic of Lebanon, and that one of the following events has occurred:

1. The Applicant did not sign the Exploration and Production Agreement and deliver it to the Minister of Energy and Water (the “**Minister**”) by the date defined in Article 17.4 of the Tender Protocol; or
2. The fully executed Work Commitment Guarantee for the first Exploration Period required by the Exploration and Production Agreement was not delivered to the Minister by the date defined in Article 17.4 of the Tender Protocol; or
3. The fully executed Parent Company Guarantee(s) required by the Exploration and Production Agreement was/were not delivered to the Minister by the date defined in Article 17.4 of the Tender Protocol.

Payment of the Face Amount of the Letter of Credit is to be made by the Issuer to the following account: (to be communicated by the Ministry in due course)

This certificate has been duly executed by the undersigned as of the _____ day of _____.

MINISTRY OF ENERGY AND WATER, THE REPUBLIC OF
LEBANON

By: _____
Name: _____
Title: _____

EXHIBIT 4 – الملحق ٤

APPENDIX 3

FORM OF EXPIRATION CERTIFICATE

Reference is made to the Letter of Credit (the “Letter of Credit”) No. _____, dated _____, issued by _____ in favor of the Ministry of Energy and Water, the Republic of Lebanon. Capitalized terms used herein and not defined have the respective meanings set forth in the Letter of Credit.

The undersigned, being duly authorized to execute this certificate on behalf of the Ministry, hereby certifies that conditions permitting the expiration of the Letter of Credit have occurred, and that accordingly the Letter of Credit shall expire as of the date of this Certificate.

This certificate has been duly executed by the undersigned as of the _____ day of _____.

MINISTRY OF ENERGY AND WATER, THE REPUBLIC OF
LEBANON

By: _____

Name: _____

Title: _____

EXHIBIT 5 – الملحق ٥
TECHNICAL PROPOSAL FORM

Block No. _____ **(the “Block”)**

Applicant [state names of Individual Companies]:

1. The technical report in line with the guidelines as per Exhibit 6
2. Proposed Minimum Work Commitments and Indicative Work Commitment Amounts:

Period	Unit	Qty. (N)
1. First Exploration Period*	Committed Exploration Wells	(to be filled)
2. Second Exploration Period	Committed Exploration Wells	(to be filled)

* Please refer to the minimum requirements with respect to the number of Exploration Wells stated in Article 8.9 of the Tender Protocol.

Work item	Unit	First Committed Exploration Well	Second Committed Exploration Well	Third Committed Exploration Well**	Total Indicative Work Commitment Amount
1. First Exploration Period					
Indicative Work Commitment Amount	Millions of US Dollars (M USD)	(to be filled)	(to be filled, if applicable)	(to be filled, if applicable)	(to be filled)
Estimated Well Depth	True vertical depth measured from mean sea level (meters)	(to be filled)	(to be filled, if applicable)	(to be filled, if applicable)	
2. Second Exploration Period					
Indicative Work Commitment Amount	Millions of US Dollars (M USD)	(to be filled)	(to be filled, if applicable)	(to be filled, if applicable)	(to be filled)
Estimated Well Depth	True vertical depth measured from mean sea level (meters)	(to be filled)	(to be filled, if applicable)	(to be filled, if applicable)	

** Right Holders to include an additional column in respect of each additional Exploration Well proposed as part of the Minimum Work Commitment.

3. The Applicant hereby attests that the Indicative Work Commitment Amounts provided above are the Applicant’s good faith estimate of the cost of carrying out the Minimum Work Commitments for the first and second Exploration Periods.

Date:

_____ [Typed Name of Authorized Representative]

_____ [Signature of Authorized Representative]

EXHIBIT 6 – الملحق ٦

GUIDELINES FOR THE TECHNICAL REPORT

E6.1 - GENERAL INFORMATION

The purpose of these guidelines is to outline the required report that each Applicant shall submit in addition to the Technical and Commercial Proposals. The required report includes the following:

- the overall geological understanding and exploration strategy
- the preliminary development concepts and gas commercialization vision
- the national content vision
- The QHSE understanding and implementation tailored to the Lebanese context

The content of the technical report submitted by the Applicant shall be considered confidential by the Petroleum Administration and shall be treated accordingly as per Article 13 of the Tender Protocol.

E6.1.1 General Procedures

The technical guideline shall be delivered both as paper copy (in binder) and electronic format on USB Memory Stick (USB). A label with the Applicant's name must be securely affixed to the USB. The USB must be labelled in a manner which clearly shows which Licensing Round Application it relates to. The USB version of the geologic report will be digitally archived by the authorities. Note, the paper copy and the USB copy should be identical.

E6.1.2 Report Publishing Guidelines / Standards

1. Font: Times New Roman - size 12
2. Single/standard line spacing
3. All information in the figures and maps is legible
4. All maps must have coordinates and scale
5. All measurements (depth, area, volume etc.) must be given in metric units
6. Digital Versions (PDF)
7. GIS format (layers) – shapefile (.shp) or ArcGIS Geodatabase including attribute tables
8. Additional information (per aforementioned layer) – Metadata
9. GIS Project format - .mxd project (ArcGIS Version 10.x). Coordinate System – UTM 36 N (Universal Transverse Mercator) Spheroid WGS 84
10. Maps must be presented as separate files and must include (see **section 1.4**):
 - GIS format (layers) – shapefile (.shp) or ArcGIS Geodatabase including attribute tables
 - Metadata
 - GIS project format - .mxd project (ArcGIS version 10.x)
 - Coordinate System (UTM 36 N) Spheroid WGS 84

E6.1.3 Deliverables

1. Loose-leaf binder
2. Paper copy of report based on tables supplied at the end of this guide
3. USB attached inside each binder. The USB must contain:
 - One file in pdf-format (Adobe Acrobat Document) with the report
 - One file pdf-format showing the block applied for, with outline of all prospects/leads presented in the report representing the good middle estimate (P50) of the prospect assessment, unless it is deemed necessary to include outlines representing other statistical confidence levels for estimates, specifically P10 and/or P90
 - Components of **Tables 2, & 3** duly and accurately supplied

Templates of the forms for use in the report can be found on the LPA's website, www.lpa.gov.lb/technicalproposalforms. These should be filled in as accurately as possible and supplied along with the report. There are stated guidelines for the number of pages in the different parts of the report.

E6.1.4 Nomenclature of Seismic Horizons

Formal nomenclature should be used where it exists. There are seven main seismic horizons (SH) throughout the whole offshore Lebanon, plus additional local horizons (LH).

Table 1 lists the following seismic horizons that have been interpreted offshore Lebanon and mapped regionally along with a short description.

Figure 1 shows a horizon identification example along an arbitrary line.

Table 1 Formal Nomenclature for Horizons

Horizon Identification	Short Description
Seabed (SH 1)	Corresponds to a strong and continuous reflection induced by the contrast of velocity between the seawater and the Quaternary sediments below the seabed
Seismic Horizon 2 (SH 2)	Shallowest interpreted reflector which separates the sediments above from the Messinian Evaporites
Seismic Horizon 3 (SH 3)	<p>Comprises both the base of the evaporites in the basin and the Messinian erosional surface on the margin:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Strong reflector corresponding to the contrast between high velocities in the Messinian Evaporites and low velocities in the underlying unit. - On the margin, the base Messinian is the shallowest unconformity.
Seismic Horizon 4 (SH 4)	In the deep basin, this horizon corresponds to the base of a strong amplitude reflections package that becomes thinner towards the margin and pinches out on the unconformity (see below).
Seismic Horizon 5 (SH 5)	Corresponds to a strong regionally continuous seismic reflection. This horizon pinches out on unconformity eastward on the margin.
Seismic Horizon 6 (SH 6)	Corresponds to the top of a significant transparent unit that ends with two series of reflectors slightly more powerful.
Seismic Horizon 7 (SH 7)	<p>This is a regional unconformity:</p> <ul style="list-style-type: none"> - In the basin, it corresponds to the top of high amplitude package. - On the margin, it corresponds to the top of the carbonate platform.

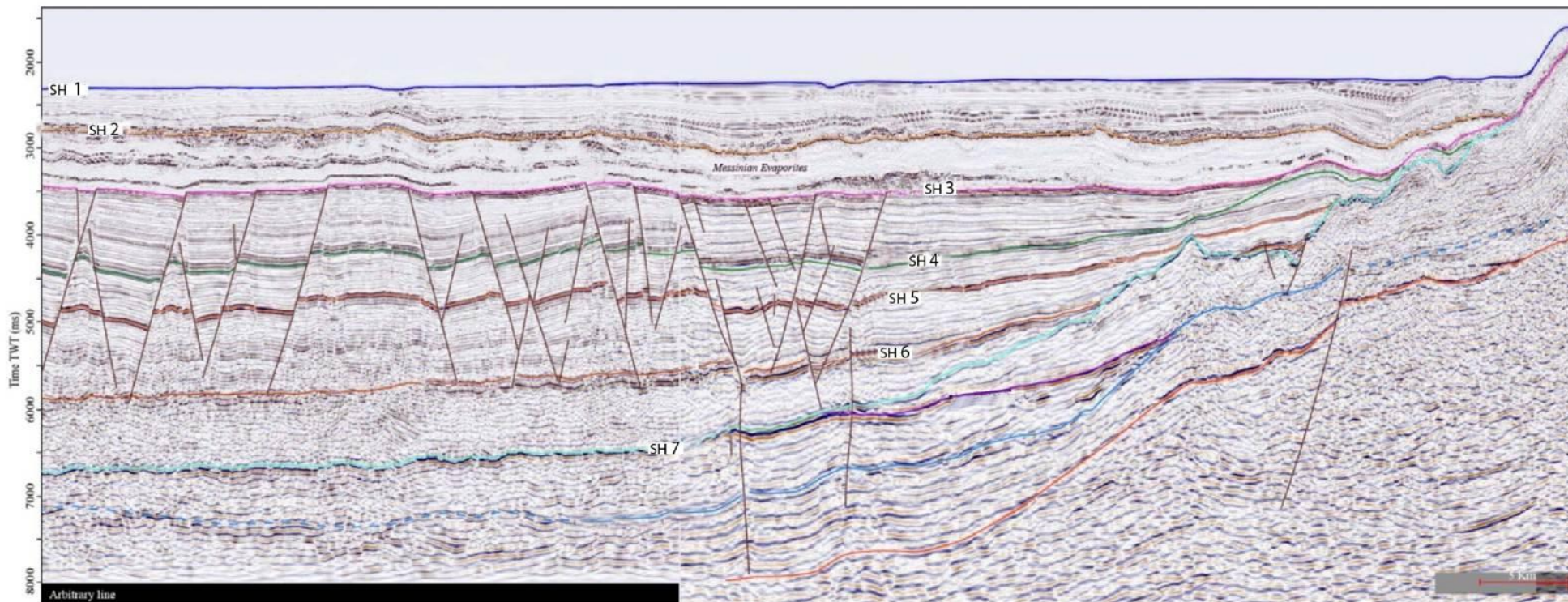


Figure 1 Horizon Identification Example (Arbitrary Line)

E6.2 GEOLOGICAL UNDERSTANDING AND EXPLORATION STRATEGY

The objective of the exploration work programme is to effectively evaluate and test the petroleum resource potential in all parts of the license area. Hence, the Applicant shall submit an exploration strategy that will advance the understanding of the petroleum potential and test the viable targets. The strategy will explain and qualify the proposed work programme and should include:

- The database that has been utilized and special studies done to evaluate the blocks applied for
- The understanding of the regional geology in terms of sedimentology and structural geology and how this applies to the evaluation of the area
- An analysis of the hydrocarbon system and risk elements
- The mapping process of the areas applied for regarding the identification of plays, leads and prospects
- The resource assessment of leads and prospects and the evaluation of probability of discovery
- The plan for implementation of the work program reflecting the time schedule, milestones and prospect interdependency

E6.2.1 Database

This section should contain the following components presenting the amount, type and details of the geophysical datasets and any new reprocessing the applicant proposes to undertake, if any. It should be limited to three pages, including maps/figures/tables/charts.

In this regard, the Applicant should address the following points :

- Confirmation that the Applicant has met the requirements of the Tender Protocol with regard to licensing the Geophysical data within the block
- Additional proprietary or multicient data used in their wider evaluation
- Justification of the amount of data to be reprocessed in the block, if any
- Plan to acquire additional technical data in the block that will add value, if any

E6.2.2 Regional Geology

This section should contain the following components presenting a regional approximation of the prospectivity of the block applied for. It should be limited to 10 pages, including maps/figures/tables/charts.

The following items should be discussed:

- Geodynamic evolution of the eastern Mediterranean
- Main Tectonic and Stratigraphic events
- Play Fairway and Play Fairway Map
- Play Models
- Description of relevant studies used for evaluation i.e. short summary, limited to one page, consisting of conclusions and arguments for the relevance of each report

E6.2.3 Petroleum Systems Analysis

This section should contain the following components presenting a petroleum systems analysis of the acreage applied for. It should be limited to 10 pages, including maps/figures/tables/charts.

The following items should be briefly discussed:

- Basin Development
 - Stratigraphic and sedimentological framework, including reservoir development and prediction of reservoir quality
 - Structural framework, including trap development and evaluation seal/retention characteristics
 - Basin development, including source rocks, maturity and migration
- Modeling & evaluation of petroleum system elements

The analysis must focus on the elements of the petroleum system which are considered critical for the prospectivity of the area and for its evaluation. Illustrations should be provided to accompany text.

E6.2.4 Block Evaluation (Geological and Technical)

A geological and technical evaluation report shall be prepared for each block, containing a technical evaluation for the prospect and/or leads identified, in the format defined below. The report should include completed summary sheets as shown in **table 2** below.

Table 2: Summary – Resource Potential

Block										
Prospect/ Lead name	P/ L	Unrisked recoverable resources						Probability of discovery	Reservoir	
		Oil 10 ⁶ barrels			Gas tcf				Litho-/ Chrono- stratigraphic level	Reservoir depth (m TVD MSL)
		Low	Base	High	Low	Base	High			

E6.2.4.1 Prospect Description

The following should be documented and assessed for each prospect:

- Depositional environment and reservoir type
- Trap and seal
- Hydrocarbon type
- Source
- Migration

- Trap fill

The evaluation must explain conditions which are considered critical for the prospect.

The following documentation should be included for each prospect:

- Overview map with coordinates, clearly showing the outlines representing statistical confidence levels for estimates of high case (P10), expected case (P50) & low case (P90)
- Position of the seismic line and the geological profile (should also be submitted digitally)
- Seismic profiles in crossing directions and geological profile across the prospects
- Time- and depth maps of reservoir horizons presented at identical scales, if available
- If relevant, seismic attribute maps
- Other documentation and figures can be included if they are relevant to the prospect description

Available key data for each prospect should be listed in **Table 3**.

E6.2.4.2 Estimation of Prospective Resources

The following should be documented and briefly commented upon:

- Estimation of rock volume and uncertainty
- Description and reasoning behind the choice of reservoir parameters, gas/oil ratio, expansion/shrink factors, recovery rate
- Total resource estimate
- Resource estimates in metric unit with their uncertainty ranges for estimates (P90, P10 and expected value) should be stated in **table 3**

If only parts of the mapped prospect occur in the block applied for, you must clearly indicate the percentage this constitutes within the block, as well as the total resource estimate. Illustrations should be provided to accompany text.

E6.2.4.3 POS and Method for Risk Analysis

The following should be documented and assessed for each prospect:

- Risk analysis method used
- Probability of success of the identified prospect
- Probability of the individual risk elements

E6.2.4.4 Leads

The following should be documented and assessed for each lead:

- Leads identified
- Estimate of the resource potential, if possible
- Description of what is needed to mature the lead to a prospect
- Illustrations to accompany text

Available key data for each lead should be listed in **Table 3**.

Table 3 Key Data for Prospect / Lead

COMPANY		Confidential - Lebanon 2nd Offshore Licensing Round					
Block		Prospect or Lead					
Prospect/Lead Name		LPA Prospect/Lead name	<i>LPA will insert data</i>		LPA Checked	<i>LPA will insert data</i>	
Oil/Gas		Prospect/Lead ID	<i>LPA will insert data</i>				
Prospect / Lead Information	General Information						
	Water Depth (m)			Trap Type			
	Reservoir Chronology			Reservoir Lithology			
	Seal Chronology			Seal Lithology			
	Source Rock Chronology			Source Rock Lithology			
	Resources IN PLACE						
	Main Phase			Associated Phase			
	Uncertainty Ranges	Min (P90)	Most Likely (P50)	Max (P10)	Min (P90)	Most Likely (P50)	Max (P10)
	Oil 10 ⁶ barrel						
	Gas Tcf						
	RECOVERABLE Resources						
	Main Phase			Associated Phase			
	Uncertainty Ranges	Min (P90)	Most Likely (P50)	Max (P10)	Min (P90)	Most Likely (P50)	Max (P10)
	Oil 10 ⁶ barrel						
	Gas Tcf						
	Prospect / Lead Information	Uncertainty Ranges	Min (P90)	Most Likely (P50)	Max (P10)	Comments	
Approximate Water Depth (m)							
Depth to top of Prospect (from seabed)							
Area of closure (km ²)							
Reservoir Formation Thickness (m)							
HC column in Prospect (m)							
Gross Rock Volume (km ³)							
Net to Gross (N/G)							
Porosity (%)							
Hydrocarbon Saturation (I-Sw)							
Expansion Factor for Gas (1/Bg)							
Shrinkage Factor for Oil (1/Bo)							
Gas Oil Ratio (GOR), free gas (ft ³ /stb)							
Gas Oil Ratio (GOR), Oil (bb1/10 ⁶ ft ³)							
Recovery Factor (R _d), Main Phase							
Recovery Factor (R _d), Associated Phase							
Temperature, top of reservoir (°C)							
Pressure, top of Reservoir (bar)							
Parameters Risk Assessment	Probability of effective reservoir rock (P _R)						
	Probability of presence of an effective trap (P _T)						
	Probability of presence of an effective seal (P _S)						
	Probability of hydrocarbon charge system (P _{HC})						
	Probability of Success (%POS)						

E6.2.5 Tentative Duration of the Projected Activities

This section should contain the following components presenting a tentative duration of the projected activities for the exploration phase:

- Timing and duration of projected activities
- Explanation and justification for projected activities
- Timeline (e.g. figure)

E6.3 DEVELOPMENT CONCEPTS AND GAS COMMERCIALISATION

Future developments and production from petroleum fields will create significant value to the Lebanese society. Based on the results from regional petroleum activities and the present understanding of the resource potential, it is likely that future discoveries will be gas.

Hence, the Applicant's competence and capacity in field development under similar conditions and the understanding and experience in bringing gas to the market will be essential. The Applicant is therefore requested to include a submission addressing the following key issues:

- The main concepts and relevant experience for the development of gas resources under offshore conditions similar to those expected in the Lebanese offshore
- The key barriers and challenges for the commercialization of gas resources offshore Lebanon
- Strategic options for bringing the gas resources to the market

E6.4 NATIONAL CONTENT

One of the fundamental pillars for the oil and gas sector in Lebanon states that the sector must produce positive spill-over effects on the Lebanese economy. Additional value must be achieved through enhanced Lebanese participation in oil and gas activities. These requirements are further stipulated in the legal and contractual framework for the sector.

The Applicant should demonstrate how these national content requirements will be met and give proper references to the capabilities and experiences in this regard and provide the following submissions:

- The procurement strategy to be implemented to enhance the national content reflecting the preferential treatment of Lebanese goods and services (see the requirements in Article 27 of the Model EPA)
- The measures to be taken to integrate Lebanese suppliers in the supply chain
- The identification of potential barriers for the entrance for Lebanese suppliers and measures to be taken to overcome such barriers
- The plan to be followed to establish an effective recruitment program and to meet the required staff level of Lebanese nationals in the organization (see the requirements in Article 20.1 of the Model EPA)
- The training strategy to be implemented to facilitate employment of Lebanese and to ensure that personnel engaged in petroleum activities have adequate qualifications

E6.5 QHSE UNDERSTANDING AND IMPLEMENTATION

The Applicant is expected to describe:

- Its approach to an established and implemented management system for its petroleum activities in Lebanon including potential challenges, limitations and tentative timeframe
- Its understanding of the relevant statutory safety, health and environmental provisions, and understanding of the key roles and responsibilities of operator/licensees in relation to safety and environmental management
- A brief environmental sensitivity assessment to demonstrate awareness about any sensitivities within or immediately adjacent to the block of interest, and awareness of the potential impacts and risks that would have to be managed during the execution of potential future petroleum activities
- Any voluntary actions to mitigate emissions and offset impacts, in recognition of the national and international focus on climate change

EXHIBIT 7 – الملحق ٧
COMMERCIAL PROPOSAL FORM

Block No. ____

Applicant [state names of Individual Companies]: _____

1. Cost Petroleum ceiling (%) (as applied pursuant to Article 23.3 of the definitive Model Exploration and Production Agreement):

Cost Petroleum Ceiling (%)	<i>(to be filled)</i>
-------------------------------	-----------------------

2. Profit Petroleum sharing formula (as defined in Article 24 of the definitive Model Exploration and Production Agreement):

A (%)	<i>(to be filled)</i>
B (%)	<i>(to be filled)</i>
R_B	<i>(to be filled)</i>

Note:

- R_B must be greater than 1. B must be greater than A.
- The above mentioned percentages are on a pre-tax basis.
- Cost Petroleum Ceiling shall not exceed a limit of **65%** of disposable petroleum.
- A shall have a minimum value of **30%**.

Date:

_____ [Typed Name of Authorized Representative]

_____ [Signature of Authorized Representative]

EXHIBIT 8 – الملحق ٨

THE NINE SCENARIOS AND THE COMMERCIAL BID EVALUATION METHODOLOGY

<p>The Nine Scenarios</p>
<p><u>Model Fields:</u></p> <p>Three hypothetical model field sizes, identical in each block:</p> <p>2 (two) tcf of gas & 14 (fourteen) mmbbl of liquids</p> <p>5 (five) tcf of gas & 35 (thirty-five) mmbbl of liquids</p> <p>10 (ten) tcf of gas & 70 (seventy) mmbbl of liquids</p>
<p><u>Prices:</u></p> <p>Three price cases (low, base and high):</p> <p>Liquids: \$50 (fifty USD)/bbl, \$65 (Sixty-five USD)/bbl , \$80 (eighty USD)/bbl</p> <p>Gas: \$4 (four USD)/mcf , \$5.5 (five USD and fifty cents)/mcf , \$7 (seven USD)/mcf</p> <p>Liquids price assumptions are based on the Long Term Brent forecast.</p> <p>Gas price assumptions are benchmarked against relevant international market gas prices with no Brent linkage and applied to domestic and export production (priced at beach).</p>
<p><u>Discount Rate:</u></p> <p>The real discount rate (8%/year) will be used in calculating the discounted average total government take. A constant inflation rate of 2% / year will be assumed.</p>
<p><u>Number of Scenarios:</u></p> <p>Three (3) field sizes, Three (3) price cases, One (1) discount rate result in Nine (9) scenarios</p> <p>Scenarios should be profitable on a ‘pre-tax’ and ‘minimum bid’ basis.</p>
<p><u>Basis of Data:</u></p> <p>The assumptions that are used within the scenarios are created solely for the purpose of comparing different commercial bids.</p> <p>They should not be seen as an indication of the expectations of the Lebanese Petroleum Administration with respect to pricing or prospect sizes.</p>
<p><u>Calculation of Total Government Take Methodology:</u></p> <p>The total government take for each bid will be calculated as the discounted net cash flow accruing to the Government of Lebanon. The total government take will consist of the following elements that are payable on a block by block basis:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Royalty • Government Profit Share

- Corporate Income Tax (CIT) (as per law 57/2017: Tax Provisions related to petroleum activities in accordance to Law 132 dated 24 August 2010)

Scoring Methodology:

A – For each bid per Block:

1- For each scenario, the discounted total government take is calculated.

2- The average of a bid's total government take (TGT) for the nine scenarios is calculated.

B - The bid with the highest average Total Government Take (TGT_{max}) is given a worth of 80 marks. Other bids will receive marks as below:

$$Commercial\ Mark = \frac{TGT - TGT_{min}}{TGT_{max} - TGT_{min}} \times 80$$

Where,

TGT_{min} is computed as the average discounted total government take (calculated based on the predefined scenarios) using the following commercial parameters:

A = B = 30%

CP = 65%